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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2017 - PLUGGED 03/08/17

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

NBL PERMIAN LLC 601345
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL BRUNETTE WELL #: 1 RRCID -> 249220 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13527 PERF. N/A

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150				N	NO RPT			-0-
07	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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 3 RRCID -> 171505 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7514 - 7593

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

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

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

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

02	0 W	36750	-0-	36750	77751	36750	2		N	-0-			-0-
03	0 W	37000	-0-	37000	114751	37000	2		N	-0-			-0-
04	0 W	37000	-0-	37000	151751	37000	2		N	-0-			-0-
05	0 W	37000	-0-	37000	188751	37000	2		N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	188751				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	188751				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	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

02	2548 #	1313	-0-	-1235	-0-	1300	3	13	9	N	12					242
03	2821 #	463	-0-	-2358	-0-	456	3	7	9	N	6					248
04	2730 #	1882	-0-	-848	-0-	1881	3	1	9	N	1					249
05	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					249
06	1890 #	1429	-0-	-461	-0-	1395	3	34	9	N	31	181	1			99
07	1953 #	727	-0-	-1226	-0-	703	3	24	9	N	22					121

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

02	924 #	285	-0-	-639	-0-	283	3	2	9	N	2					47
03	806 #	299	-0-	-507	-0-	299	3			N	-0-					47
04	854 R	854	-0-	-0-	-0-	851	3	3	9	N	3					50
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1303	3	1	9	N	1					51
06	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1121	3	199	9	N	181	170	1			62
*07	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1069	3	50	9	N	45					107

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

02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-					N	262	193	1	1	8	215
03	620 #	424	-0-	-196	-0-	295	3	129	9	N	117	180	1			152
04	600 #	396	-0-	-204	-0-	188	3	208	9	N	189	191	1	1	8	149
05	620 #	407	-0-	-213	-0-	220	3	187	9	N	170	194	1			125
06	420 #	380	-0-	-40	-0-	195	3	185	9	N	168	193	1			100
07	434 #	322	-0-	-112	-0-	170	3	152	9	N	138	1	8			237

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

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

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
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	N	15					60
						17	9									
03	755 R	755	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	24					84
						26	9									
04	651 R	651	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	N	11					95
						12	9									
05	685 R	685	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	N	27	94	1			28
						30	9									
06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	47	1	603	2	N	5					33
						6	9									
*07	669 R	669	-0-	-0-	-0-	42	1	616	2	N	10					43
						11	9									

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-			16
03	14B2 EXT	213	-0-	213	672	213	2			N	-0-			16
04	755 R	83	-0-	-672	-0-	83	2			N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			16
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	N	5			114
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			114
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			114
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			114
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			114
07	279 N	-0-	-0-	-279	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
07	713 N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

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

02	224 #	109	-0-	-115	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	248 #	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	240 #	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248 #	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

02	1484 X	21	-0-	-1463	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	1612 X	4	-0-	-1608	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	1560 X	16	-0-	-1544	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	399	-0-	-717	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	360 X	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*07	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

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

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

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

02	1398 N	1073	-0-	-325 B	-0-	1061	2	12	9	N	11					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1697	2	14	9	N	13					45
04	1800 N	1114	-0-	-686 B	-0-	1097	2	17	9	N	15					60
05	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1534	2	20	9	N	18					78
06	1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	1710	2	135	9	N	123	179	1			22
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147 B	-0-					N	NO RPT					22

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11244 - 11290

02	8176		-0-	-0-	-8176	-0-					N	-0-					46
03	9052		1761	-0-	-7291	-0-	1378	2	383	9	N	348					394
04	8760		8241	-0-	-519	-0-	6834	2	1407	9	N	1279	1412	1			261
05	9052		5780	-0-	-3272	-0-	4883	2	897	9	N	815	884	1			192
06	5200	R	5200	-0-	-0-	-0-	900	1	3717	2	N	530	537	1			185
							583	9									
07	8525	#	4785	-0-	-3740	-0-	930	1	3363	2	N	447	363	1			269
							492	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

02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	N	-0-					-0-
05	527	N	372	-0-	-155	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-

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

02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	5	1	3956	2	N	-0-					-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	91	1	4204	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	272	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	300	1	4207	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	251	1	3624	2	N	-0-					-0-
*07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	314	1	4120	2	N	-0-					-0-

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

02	2576	X	2401	-0-	-175	-0-	3	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	64	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2697	-0-	-63	-0-	178	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	185	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	176	1	2536	2	N	-0-					-0-
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	211	1	2765	2	N	-0-					-0-

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

02	560	N	473	-0-	-87	-0-	1	1	472	2	N	-0-					-0-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620	N	462	-0-	-158	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1283	-0-	-481	-0-	2	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	52	1	2416	2	N	-0-			-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	99	1	1398	2	N	-0-			-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	99	1	1392	2	N	-0-			-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	140	1	2028	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1343	-0-	-207	-0-	95	1	1248	2	N	-0-			-0-

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

02	1120	N	675	-0-	-445	-0-	1	1	674	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	815	-0-	-394	-0-	17	1	798	2	N	-0-			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	67	1	948	2	N	-0-			-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1241	2	N	-0-			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-			-0-
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	-0-			-0-

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

02	980	N	872	-0-	-108	-0-	1	1	871	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	20	1	920	2	N	-0-			-0-
04	990	N	840	-0-	-150	-0-	55	1	785	2	N	-0-			-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	61	1	859	2	N	-0-			-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	52	1	752	2	N	-0-			-0-
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	-0-			-0-

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

02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

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

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-

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

02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	2	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	33	1	1534	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	74	1	1053	2	N	-0-			-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	100	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	81	1	1166	2	N	-0-			-0-
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	179	2			N	-0-			50
03	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-			50
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			50
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			50
06	240 N	69	-0-	-171	-0-	69	2			N	-0-			50
07	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2			N	-0-			50

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

02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			109
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			109
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			109
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-			109
06	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			N	-0-			109
07	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2			N	-0-			109

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

02	36176 X	33948	-0-	-2228	-0-	33948	2			N	-0-			-0-
03	38482 X	38482	-0-	-0-	-0-	38482	2			N	-0-			-0-
04	37057 X	37057	-0-	-0-	-0-	37057	2			N	-0-			-0-
05	37572 X	37318	-0-	-254	-0-	37318	2			N	-0-			-0-
06	37230 X	36039	-0-	-1191	-0-	36039	2			N	-0-			-0-
07	38471 X	36439	-0-	-2032	-0-	36439	2			N	-0-			-0-

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

02	1064 N	878	-0-	-186	-0-	69	1	809	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	703	-0-	-413	-0-	79	1	624	2	N	-0-			-0-
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	138	1	2041	2	N	-0-			-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	119	1	1364	2	N	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	93	1	1019	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	860	-0-	-1403	-0-	86	1	774	2	N	-0-			-0-

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

02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
03	1426 N	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
*07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-

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

02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	665	-0-	-389	-0-	53	1	612	2	N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	2	N	-0-			-0-
07	930 N	141	-0-	-789	-0-	14	1	127	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	2036	-0-	-288	-0-	141	1	1895	2	N	-0-					39
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	293	1	2336	2	N	-0-					39
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	2	N	-0-					39
05	3100	N	3308	-0-	208	208	205	1	3103	2	N	-0-					39
06	2550	N	2055	-0-	-495	-0-	152	1	1903	2	N	-0-					39
*07	3100	N	3632	-0-	532	532	322	1	3301	2	N	8					47
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1466	-0-	-606	-0-	105	1	1361	2	N	-0-					21
03	2139	N	941	-0-	-1198	-0-	107	1	834	2	N	-0-					21
04	2160	N	1290	-0-	-870	-0-	48	1	1242	2	N	-0-					21
05	1612	N	1132	-0-	-480	-0-	73	1	1059	2	N	-0-					21
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	2	N	-0-					21
07	1333	N	985	-0-	-348	-0-	90	1	892	2	N	3					24
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	172	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	264	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	93	1	1865	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	162	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	183	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	201	1	1786	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	122	1	1207	2	N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	19	1	1382	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	56	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	97	1	1312	2	N	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	229	1	2999	2	N	-0-					41
03	2511	X	2366	-0-	-145	-0-	268	1	2098	2	N	-0-					41
04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	94	1	2465	2	N	-0-					41
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	438	1	6417	2	N	-0-					41
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	425	1	5205	2	N	-0-					41
*07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	466	1	4669	2	N	11					52
							12	9									

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

02	45752	X	41572	-0-	-4180	-0-	41572	2			N	-0-					-0-
03	50809	X	45403	-0-	-5406	-0-	45403	2			N	-0-					-0-
04	49170	X	42713	-0-	-6457	-0-	42713	2			N	-0-					-0-
05	50809	X	42883	-0-	-7926	-0-	42883	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	41574	-0-	-3846	-0-	41574	2			N	-0-					-0-
07	46035	X	43994	-0-	-2041	-0-	43994	2			N	-0-					-0-

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

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-

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

02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-

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

02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	208	1	2229	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	1931	-0-	-735	-0-	246	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	123	1	2249	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2102	-0-	-564	-0-	165	1	1937	2	N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	264	1	2677	2	N	-0-					-0-
*07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	270	1	2301	2	N	-0-					-0-

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

02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	430	1	4700	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	617	1	4295	2	N	-0-					-0-
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	232	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	371	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	403	1	4159	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1368	-0-	-1422	-0-	141	1	1227	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176

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

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

02	5040	X	4255	-0-	-785	-0-	360	1	3895	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	3707	-0-	-1873	-0-	469	1	3238	2	N	-0-			-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	280	1	5212	2	N	-0-			-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	472	1	5594	2	N	-0-			-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	502	1	5137	2	N	-0-			-0-
*07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	612	1	5268	2	N	-0-			-0-

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

02	4788	X	4342	-0-	-446	-0-	377	1	3965	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	4371	-0-	-930	-0-	562	1	3809	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	4187	-0-	-943	-0-	223	1	3964	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	3658	-0-	-1147	-0-	293	1	3365	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	2438	-0-	-2212	-0-	222	1	2216	2	N	-0-			-0-
*07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	545	1	4585	2	N	-0-			-0-

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

02	38099	X	38099	-0-	-0-	-0-	38099	2			N	-0-			-0-
03	46252	X	42327	-0-	-3925	-0-	42327	2			N	-0-			-0-
04	44760	X	38328	-0-	-6432	-0-	38328	2			N	-0-			-0-
05	46252	X	38112	-0-	-8140	-0-	38112	2			N	-0-			-0-
06	41430	X	34808	-0-	-6622	-0-	34808	2			N	-0-			-0-
07	42315	X	36408	-0-	-5907	-0-	36408	2			N	-0-			-0-

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

02	4844	X	4473	-0-	-371	-0-	422	1	4051	2	N	-0-			8
03	6076	X	4607	-0-	-1469	-0-	596	1	4011	2	N	-0-			8
04	5880	X	4767	-0-	-1113	-0-	258	1	4509	2	N	-0-			8
05	6076	X	5327	-0-	-749	-0-	431	1	4896	2	N	-0-			8
06	4800	X	4357	-0-	-443	-0-	401	1	3956	2	N	-0-			8
07	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	488	1	4071	2	N	-0-			8

CARR RESOURCES, INC. 135180
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
03	1302	N	474	-0-	-828	-0-	474	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1225	-0-	-215	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3289	-0-	-865	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3087	-0-	-1203	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3192	-0-	-1241	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

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

02	2324 N	2017	-0-	-307	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

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

02	9128 X	8629	-0-	-499	-0-	8628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9920 X	9581	-0-	-339	-0-	9579	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9270 X	9264	-0-	-6	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	9579 X	9066	-0-	-513	-0-	9065	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9270 X	9260	-0-	-10	-0-	9259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9579 X	9318	-0-	-261	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

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

02	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
03	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
05	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
06	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
*07	9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	2			N	-0-					-0-

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

02	13104 X	11794	-0-	-1310	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	14508 X	12701	-0-	-1807	-0-	12700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14040 X	13739	-0-	-301	-0-	13738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14105 X	12664	-0-	-1441	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12630 X	11124	-0-	-1506	-0-	11123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14198 X	12510	-0-	-1688	-0-	12509	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	980 N	769	-0-	-211	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	579	-0-	-475	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	603	-0-	-447	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-

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

02	21924 X	11668	-0-	-10256	-0-	11668	2			N	-0-					-0-
03	23653 X	10341	-0-	-13312	-0-	10340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22440 X	8407	-0-	-14033	-0-	8406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21576 X	8203	-0-	-13373	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	20880 X	8004	-0-	-12876	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
07	12927 X	8889	-0-	-4038	-0-	8889	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51576	X	46885	-0-	-4691	-0-	46885	2			N	-0-					-0-
03	57102	X	50023	-0-	-7079	-0-	50021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	55260	X	47046	-0-	-8214	-0-	47045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	54188	X	47400	-0-	-6788	-0-	47399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	50220	X	46350	-0-	-3870	-0-	46349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	51894	X	44775	-0-	-7119	-0-	44774	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

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

02	23352	X	21438	-0-	-1914	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	25699	X	21350	-0-	-4349	-0-	21350	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	20131	-0-	-4469	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	10605	-0-	-13699	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	22815	-0-	-165	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
*07	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-

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

02	129444	X	72817	-0-	-56627	-0-	72816	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	94643	X	79333	-0-	-15310	-0-	79332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	76596	X	76596	-0-	-0-	-0-	76595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	80631	X	78261	-0-	-2370	-0-	78260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	78030	X	75322	-0-	-2708	-0-	75321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	80631	X	77203	-0-	-3428	-0-	77202	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	924	N	523	-0-	-401	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	685	-0-	-369	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	375	-0-	-735	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

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

02	24892	X	21887	-0-	-3005	-0-	21887	2			N	-0-					-0-
03	29729	X	22391	-0-	-7338	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
04	28770	X	4217	-0-	-24553	-0-	4216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29729	X	20514	-0-	-9215	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	26220	X	10289	-0-	-15931	-0-	10287	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	24242	X	13444	-0-	-10798	-0-	13443	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

02	476952	X	351101	-0-	-125851	-0-	351098	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	528054	X	440837	-0-	-87217	-0-	440823	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	511020	X	440609	-0-	-70411	-0-	440603	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	496713	X	392427	-0-	-104286	-0-	392424	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	432900	X	351511	-0-	-81389	-0-	351505	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	455297	X	419817	-0-	-35480	-0-	419813	2	4	9	N	4	4	8			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12600	X	3320	-0-	-9280	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	3868	-0-	-10082	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	3561	-0-	-9939	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	3019	-0-	-5599	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6797	-0-	-1543	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
*07	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	14713	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

02	49588	X	47224	-0-	-2364	-0-	47224	2			N	-0-					-0-
03	54467	X	53269	-0-	-1198	-0-	53267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	52260	X	42180	-0-	-10080	-0-	42180	2			N	-0-					-0-
05	53785	X	42191	-0-	-11594	-0-	42191	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	47982	-0-	-3558	-0-	47981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	53258	X	49566	-0-	-3692	-0-	49566	2			N	-0-					-0-

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

02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	26964	X	25855	-0-	-1109	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	21547	-0-	-7779	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	21059	-0-	-7321	-0-	21058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28613	X	23493	-0-	-5120	-0-	23493	2			N	-0-					-0-
06	27690	X	20713	-0-	-6977	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
07	28613	X	16266	-0-	-12347	-0-	16266	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

02	2240	X	1825	-0-	-415	-0-	285	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	133	1	1669	2	N	-0-			-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	363	1	2576	2	N	-0-			-0-
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	371	1	2217	2	N	-0-			-0-
*06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	303	1	3527	2	N	-0-			-0-
*07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	326	1	2742	2	N	-0-			-0-

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

02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	148	1	1820	2	N	-0-			22
03	2139	N	1684	-0-	-455	-0-	197	1	1487	2	N	-0-			22
04	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	81	1	1893	2	N	-0-			22
05	2170	N	2060	-0-	-110	-0-	140	1	1920	2	N	-0-			22
*06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	147	1	1698	2	N	-0-			22
07	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	181	1	1727	2	N	-0-			22

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

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	174	1	958	2	N	-0-			-0-
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	66	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	137	1	994	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	151	1	917	2	N	-0-			-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	70	1	842	2	N	-0-			-0-
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	128	1	1104	2	N	-0-			-0-

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

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	72	1	806	2	N	-0-			85
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	188	1	1335	2	N	-0-			85
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	N	-0-			85
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	109	1	1353	2	N	2			87
							2	9							
06	1470	N	1271	-0-	-199	-0-	109	1	1159	2	N	3			90
							3	9							
07	1860	N	1332	-0-	-528	-0-	135	1	1197	2	N	-0-			90

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

02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	188	1	1017	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	102	1	1272	2	N	-0-			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	2	N	-0-			-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	232	1	1381	2	N	-0-			-0-
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	109	1	1259	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	809	-0-	-710	-0-	86	1	723	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	163	1	2088	2	N	-0-			77
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2232	2	N	-0-			77
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	107	1	2673	2	N	-0-			77
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	183	1	2603	2	N	-0-			77
06	2430	N	1995	-0-	-435	-0-	154	1	1841	2	N	-0-			77
07	2883	N	2036	-0-	-847	-0-	188	1	1848	2	N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	N	-0-			35
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	N	-0-			35
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			35
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	N	-0-			35
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	5	1	299	2	N	-0-			35
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-			95
03	465	N	187	-0-	-278	-0-	25	1	162	2	N	-0-			95
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	9	1	139	2	N	-0-			95
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	23	1	250	2	N	-0-			95
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-			95
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	N	-0-			95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	2	N	-0-			45
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	13	1	134	2	N	-0-			45
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	2	1	174	2	N	-0-			45
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-			45
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			45
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	9	1	133	2	N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	19	1	537	2	N	-0-			50
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	73	1	870	2	N	10			60
							11	9							
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			60
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	80	1	2940	2	N	10			70
							11	9							
*06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	2	N	12			82
							13	9							
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	88	1	1542	2	N	-0-			82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	76	1	1602	2	N	20			180
						22	9							
03	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	175	1	1790	2	N	14			194
						15	9							
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	26	1	2520	2	N	-0-			194
05	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	107	1	2703	2	N	-0-			194
*06	3000 N	3069	-0-	69	69	153	1	2916	2	N	-0-			194
*07	2954 N	2885	-0-	-69	-0-	189	1	2696	2	N	-0-			194

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

02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	234	1	2374	2	N	-0-			107
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	306	1	2023	2	N	-0-			107
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	147	1	2452	2	N	-0-			107
05	2883 N	2305	-0-	-578	-0-	192	1	2113	2	N	-0-			107
*06	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	211	1	2119	2	N	-0-			107
*07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	303	1	2471	2	N	-0-			107

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

02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	64	1	1879	2	N	-0-			62
03	1860 N	1395	-0-	-465	-0-	108	1	1287	2	N	-0-			62
04	1800 N	1742	-0-	-58	-0-	1742	2			N	-0-			62
05	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	47	1	1742	2	N	-0-			62
*06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1717	2	N	-0-			62
07	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	91	1	1591	2	N	-0-			62

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

02	784 N	488	-0-	-296	-0-	488	2			N	-0-			50
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	39	1	1276	2	N	50			100
						55	9							
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			100
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			100
*06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			100
*07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	7	1	1486	2	N	-0-			100

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

02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	2	N	-0-			76
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	27	1	492	2	N	-0-			76
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			76
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-			76
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-			76
07	713 N	668	-0-	-45	-0-	45	1	623	2	N	-0-			76

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

02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			25
03	527 N	359	-0-	-168	-0-	12	1	347	2	N	-0-			25
04	480 N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-			25
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			25
*06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			25
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	4	1	456	2	N	-0-			25

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2630 X	2310	-0-	-320	-0-	86	1	2224	2	N	-0-			68
03	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	141	1	1593	2	N	-0-			68
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	4	1	2104	2	N	-0-			68
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1369	2	N	-0-			68
*06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	99	1	2270	2	N	-0-			68
*07	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	80	1	1300	2	N	-0-			68

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

02	1204 X	1161	-0-	-43	-0-	70	1	1091	2	N	-0-			60
03	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	199	1	1732	2	N	-0-			60
04	1290 N	1118	-0-	-172	-0-	29	1	1089	2	N	-0-			60
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1587	2	N	-0-			60
*06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	148	1	2129	2	N	7			67
						8	9							
*07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	197	1	2257	2	N	50			117
						55	9							

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

02	616 N	604	-0-	-12	-0-	598	2	6	9	N	5			55
03	589 N	539	-0-	-50	-0-	21	1	518	2	N	-0-			55
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			55
05	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-			55
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			55
07	744 N	644	-0-	-100	-0-	10	1	634	2	N	-0-			55

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

02	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	187	1	1634	2	N	-0-			65
03	1767 N	1587	-0-	-180	-0-	228	1	1359	2	N	-0-			65
04	1800 N	1264	-0-	-536	-0-	88	1	1176	2	N	-0-			65
05	1860 N	1044	-0-	-816	-0-	100	1	944	2	N	-0-			65
06	1530 N	1347	-0-	-183	-0-	143	1	1191	2	N	12			77
						13	9							
*07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	174	1	1251	2	N	-0-			77

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

02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	61	1	1661	2	N	-0-			123
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1537	2	N	-0-			123
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			123
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	53	1	1803	2	N	-0-			123
*06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	90	1	1988	2	N	32			155
						35	9							
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	131	1	1986	2	N	-0-			155

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

02	1008 N	922	-0-	-86	-0-	922	2			N	-0-			84
03	1054 N	965	-0-	-89	-0-	20	1	945	2	N	-0-			84
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			84
05	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-			84
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	13	1	943	2	N	-0-			84
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	74	1	1121	2	N	-0-			84

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	167	1	2564	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4694	-0-	1694	1694	17	1	4677	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4622	-0-	1522	3216	211	1	4411	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	4326	-0-	1326	4542	145	1	4181	2	N	-0-					-0-
*07	9089	X	4547	-0-	-4542	-0-	183	1	4364	2	N	-0-					-0-

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

02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-					50
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	64	1	541	2	N	-0-					50
04	1410	N	658	-0-	-752	-0-	19	1	639	2	N	-0-					50
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	54	1	913	2	N	-0-					50
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	2	N	-0-					50
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	656	2	N	-0-					50

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

02	1596	N	1556	-0-	-40	-0-	1556	2			N	-0-					35
03	1767	N	1443	-0-	-324	-0-	45	1	1398	2	N	-0-					35
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					35
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					35
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1765	2	50	9	N	45					80
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	11	1	1662	2	N	5					85
							6	9									

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

02	2657	N	2640	-0-	-17	-0-	229	1	2411	2	N	-0-					115
03	2976	N	1220	-0-	-1756	-0-	157	1	1063	2	N	-0-					115
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	166	1	2964	2	N	-0-					115
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	262	1	3028	2	N	50					165
							55	9									
06	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	247	1	2471	2	N	-0-	125	1			40
07	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	314	1	2651	2	N	-0-					40

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

02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	81	1	1149	2	N	-0-					124
03	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	127	1	1046	2	N	-0-					124
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	1195	2	N	-0-					124
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	80	1	1283	2	N	-0-					124
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	87	1	1148	2	N	-0-					124
07	1271	N	945	-0-	-326	-0-	81	1	864	2	N	-0-					124

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

02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	138	1	755	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	75	1	975	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	115	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	159	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	78	1	936	2	N	-0-					-0-
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	107	1	915	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2282	-0-	-294	-0-	176	1	2106	2	N	-0-					73
03	2790 N	2252	-0-	-538	-0-	269	1	1983	2	N	-0-					73
04	1890 N	1294	-0-	-596	-0-	56	1	1238	2	N	-0-					73
05	2542 N	1987	-0-	-555	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					73
06	2190 N	2062	-0-	-128	-0-	169	1	1893	2	N	-0-					73
*07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	160	1	1491	2	N	-0-					73

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

02	1680 N	1583	-0-	-97	-0-	125	1	1458	2	N	-0-					30
03	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	185	1	1346	2	N	-0-					30
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	94	1	1992	2	N	-0-					30
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	151	1	1944	2	N	-0-					30
*06	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	170	1	1867	2	N	-0-					30
07	2170 N	1830	-0-	-340	-0-	180	1	1650	2	N	-0-					30

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

02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	N	-0-					82
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	22	1	330	2	N	6					88
						7	9									
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2884	2	107	9	N	97					185
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	4					189
						4	9									
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	N	1	170	1			20
						1	9									
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	20	1	499	2	N	-0-					20

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

02	2800 N	2485	-0-	-315	3098	255	1	2230	2	N	-0-					70
03	3100 N	2313	-0-	-787	2311	332	1	1981	2	N	-0-					70
04	3000 N	2216	-0-	-784	1527	155	1	2061	2	N	-0-					70
05	3100 N	2772	-0-	-328	1199	254	1	2387	2	N	119	174	1			15
						131	9									
*06	3000 N	2524	-0-	-476	723	270	1	2254	2	N	-0-					15
*07	3100 N	4266	-0-	1166	1889	382	1	3884	2	N	-0-					15

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

02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	15	1	1047	2	N	-0-					75
03	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	60	1	955	2	N	-0-					75
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					75
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	9	1	1262	2	N	-0-					75
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	23	1	1211	2	N	-0-					75
07	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	35	1	959	2	N	5					80
						6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	28	1	1400	2	N	10					22
							11	9									
03	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	78	1	1138	2	N	4					26
							4	9									
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					26
05	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	16	1	1271	2	N	-0-					26
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	27	1	1089	2	N	-0-					26
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	43	1	1023	2	N	-0-					26

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

02	1344	N	712	-0-	-632	-0-	41	1	671	2	N	-0-					120
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	68	1	604	2	N	-0-					120
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	15	1	637	2	N	-0-					120
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	68	1	1263	2	N	-0-					120
*06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102	1	1533	2	N	-0-					120
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	141	1	1672	2	N	-0-					120

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

02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	44	1	2076	2	N	-0-					42
03	2201	X	1973	-0-	-228	-0-	127	1	1846	2	N	-0-					42
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2158	2	58	9	N	53					95
05	2356	X	1838	-0-	-518	-0-	22	1	1784	2	N	29	109	1			15
							32	9									
06	2280	X	2013	-0-	-267	-0-	49	1	1964	2	N	-0-					15
07	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	84	1	1974	2	N	-0-					15

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

02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	89	1	1212	2	N	-0-					54
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	139	1	1118	2	N	-0-					54
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					54
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	N	-0-					54
*06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1135	2	N	-0-					54
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	117	1	1216	2	N	-0-					54

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

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-					90
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					90
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	-0-					90
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	661	2	N	-0-					90
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	N	-0-					90
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	67	1	685	2	N	-0-					90

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

02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	370	1	3649	2	N	-0-					35
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	540	1	3498	2	N	-0-					35
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	256	1	4084	2	N	-0-					35
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	380	1	4071	2	N	-0-					35
*06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	403	1	3767	2	N	-0-					35
*07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	481	1	3831	2	N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	136	1	1501	2	N	-0-					10
03	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	227	1	1589	2	N	-0-					10
04	1710 N	1560	-0-	-150	-0-	77	1	1481	2	N	2					12
						2	9									
05	1798 N	1568	-0-	-230	-0-	120	1	1448	2	N	-0-					12
06	1770 N	1190	-0-	-580	-0-	104	1	1086	2	N	-0-					12
07	1612 N	1099	-0-	-513	-0-	113	1	986	2	N	-0-					12

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

02	9492 X	7989	-0-	-1503	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	10168 X	8323	-0-	-1845	-0-	410	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
05	9207 X	9098	-0-	-109	-0-	303	1	8795	2	N	-0-					-0-
06	8910 X	8666	-0-	-244	-0-	182	1	8484	2	N	-0-					-0-
07	9920 X	7834	-0-	-2086	-0-	219	1	7615	2	N	-0-					-0-

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

02	6468 X	5796	-0-	-672	-0-	477	1	5319	2	N	-0-					32
03	7161 X	6348	-0-	-813	-0-	788	1	5560	2	N	-0-					32
04	6930 X	6319	-0-	-611	-0-	307	1	6001	2	N	10					42
						11	9									
05	7006 X	6043	-0-	-963	-0-	454	1	5569	2	N	18					60
						20	9									
*06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	552	1	5809	2	N	-0-					60
07	6541 X	5908	-0-	-633	-0-	602	1	5306	2	N	-0-					60

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

02	2044 X	1815	-0-	-229	-0-	85	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2263 X	1763	-0-	-500	-0-	221	1	1542	2	N	-0-					-0-
04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	28	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	109	1	1764	2	N	-0-					-0-
*06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	175	1	1813	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	227	1	1979	2	N	-0-					-0-

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

02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	265	1	3250	2	N	-0-					63
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	395	1	2962	2	N	-0-					63
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	151	1	3467	2	N	-0-					63
05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	249	1	3379	2	N	-0-					63
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	272	1	3123	2	N	1					64
						1	9									
*07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	288	1	2733	2	N	-0-					64

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

02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	113	1	1546	2	N	-0-					35
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	220	1	1766	2	N	10					45
						11	9									
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	81	1	2318	2	N	-0-					45
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	2	N	60	75	1			30
						66	9									
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	125	1	1597	2	N	-0-					30
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1343	2	N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904 N	1525	-0-	-379	-0-	30	1	1484	2	N	10					65
						11	9									
03	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	103	1	1494	2	N	-0-					65
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					80
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	27	1	2113	2	N	-0-					80
*06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	40	1	1610	2	N	-0-					80
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	82	1	1942	2	N	39	94	1			25
						43	9									

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

02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	518	2	N	-0-					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	N	-0-					-0-
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	46	1	528	2	N	-0-					-0-
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	48	1	481	2	N	-0-					-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	57	1	479	2	N	-0-					-0-

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

02	2408 N	1990	-0-	-418	-0-	174	1	1816	2	N	-0-					45
03	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	267	1	1806	2	N	-0-					45
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	127	1	2239	2	N	-0-					45
05	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	165	1	1882	2	N	-0-					45
*06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	195	1	1933	2	N	-0-					45
07	2449 N	2227	-0-	-222	-0-	238	1	1989	2	N	-0-					45

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

02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	105	1	1050	2	N	-0-					50
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	180	1	1178	2	N	-0-					50
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	N	-0-					50
05	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	93	1	1017	2	N	-0-					50
*06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1279	2	N	-0-					50
07	1519 N	1365	-0-	-154	-0-	150	1	1215	2	N	-0-					50

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

02	1148 N	859	-0-	-289	-0-	63	1	796	2	N	-0-					142
03	1023 N	891	-0-	-132	-0-	103	1	788	2	N	-0-					142
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	40	1	965	2	N	-0-					142
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	926	2	N	-0-					142
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	72	1	847	2	N	-0-	64	1			78
*07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	101	1	985	2	N	-0-					78

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

02	7588 X	6650	-0-	-938	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
03	8401 X	6266	-0-	-2135	-0-	270	1	5996	2	N	-0-					-0-
04	8130 X	6550	-0-	-1580	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	8401 X	7826	-0-	-575	-0-	211	1	7615	2	N	-0-					-0-
*06	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	137	1	9261	2	N	-0-					-0-
*07	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	208	1	9444	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1630	-0-	-218	-0-	111	1	1519	2	N	-0-					95
03	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	152	1	1222	2	N	-0-					95
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	67	1	1905	2	N	-0-					95
05	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					95
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	116	1	1476	2	N	15					110
							17	9									
07	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	133	1	1372	2	N	-0-					110

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

02	2800	X	1279	-0-	-1521	-0-	5	1	1274	2	N	-0-					108
03	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	97	1	1861	2	N	-0-					108
04	2460	X	1869	-0-	-591	-0-	1869	2			N	-0-					108
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2328	2	7	9	N	6					114
*06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	20	1	2225	2	N	-0-					114
*07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	8	97	1			25
							9	9									

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

02	7840	X	7786	-0-	-54	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7510	-0-	-1170	-0-	32	1	7478	2	N	-0-					-0-
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7942	-0-	-676	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7963	-0-	-377	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8551	-0-	-408	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

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

02	2380	N	2231	-0-	-149	-0-	1	1	2195	2	N	32	187	1			115
							35	9									
03	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	97	1	1995	2	N	70					185
							77	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2522	2	101	9	N	92	190	1			87
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2509	2	121	9	N	110					197
*06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	13	1	2300	2	N	42	171	1			68
							46	9									
07	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	55	1	2469	2	N	106					174
							117	9									

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

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

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

02	4592	X	4399	-0-	-193	-0-	404	1	3995	2	N	-0-					42
03	5084	X	3992	-0-	-1092	-0-	533	1	3459	2	N	-0-					42
04	4920	X	4456	-0-	-464	-0-	261	1	4195	2	N	-0-					42
05	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	421	1	4523	2	N	-0-					42
*06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	488	1	4572	2	N	-0-					42
07	4867	X	4511	-0-	-356	-0-	502	1	4009	2	N	-0-					42

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1896	-0-	-848	-0-	178	1	1718	2	Y	-0-					8
03	3038	X	1595	-0-	-1443	-0-	216	1	1379	2	Y	-0-					8
04	2850	X	1666	-0-	-1184	-0-	101	1	1565	2	Y	-0-					8
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	213	1	2235	2	Y	-0-					8
06	2220	X	2179	-0-	-41	-0-	214	1	1965	2	Y	-0-					8
07	2108	X	2005	-0-	-103	-0-	227	1	1778	2	Y	-0-					8

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

02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	109	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	152	1	873	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	892	-0-	-218	-0-	67	1	825	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	869	-0-	-247	-0-	88	1	781	2	N	-0-					-0-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	138	1	957	2	N	-0-					-0-

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

02	8904	X	7643	-0-	-1261	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	7525	-0-	-2333	-0-	403	1	7122	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8868	-0-	-432	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9380	-0-	-168	-0-	354	1	9026	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8800	-0-	-200	-0-	224	1	8576	2	N	-0-					-0-
07	9176	X	9128	-0-	-48	-0-	295	1	8833	2	N	-0-					-0-

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

02	3304	X	3125	-0-	-179	-0-	275	1	2850	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	402	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	210	1	3646	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	238	1	2693	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2553	-0-	-867	-0-	236	1	2317	2	N	-0-					-0-
*07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	416	1	3452	2	N	-0-					-0-

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

02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	131	1	1295	2	N	-0-					7
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	154	1	997	2	N	-0-					7
04	1620	N	1230	-0-	-390	-0-	72	1	1158	2	N	-0-					7
05	1581	N	1325	-0-	-256	-0-	113	1	1212	2	N	-0-					7
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	N	-0-					7
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	88	1	1220	2	N	-0-					7

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

02	3640	X	3558	-0-	-82	-0-	289	1	3269	2	N	-0-					155
03	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	445	1	3166	2	N	-0-					155
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	198	1	3968	2	N	-0-					155
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	315	1	3919	2	N	-0-					155
*06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	388	1	4140	2	N	-0-					155
*07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	439	1	3919	2	N	-0-					155

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

02	3220	X	3118	-0-	-102	-0-	294	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2890	-0-	-675	-0-	392	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	1940	-0-	-1510	-0-	118	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1392	-0-	-2173	-0-	122	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1376	-0-	-1954	-0-	136	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	975	-0-	-2466	-0-	111	1	864	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	243	1	2462	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	360	1	2378	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	145	1	2419	2	N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	256	1	2822	2	N	-0-					-0-
*06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	290	1	2785	2	N	-0-					-0-
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	353	1	2877	2	N	-0-					-0-

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

02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	152	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	211	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	112	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	135	1	1449	2	N	-0-					-0-
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	171	1	1603	2	N	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	179	1	1430	2	N	-0-					-0-

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

02	12012	X	11417	-0-	-595	-0-	146	1	11271	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	10912	-0-	-2139	-0-	795	1	10117	2	N	-0-					-0-
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	198	1	12382	2	N	-0-					-0-
05	12741	X	12309	-0-	-432	-0-	705	1	11604	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11421	-0-	-819	-0-	517	1	10904	2	N	-0-					-0-
07	12989	X	12409	-0-	-580	-0-	646	1	11763	2	N	-0-					-0-

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

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	723	2	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	2	N	-0-					-0-
04	960	N	781	-0-	-179	-0-	46	1	735	2	N	-0-					-0-
05	868	N	783	-0-	-85	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	80	1	743	2	N	-0-					-0-
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	103	1	820	2	N	-0-					-0-

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

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

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

02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	310	1	3446	2	N	-0-					35
03	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	403	1	2840	2	N	-0-					35
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	225	1	4392	2	N	-0-					35
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	321	1	3916	2	N	-0-					35
*06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	347	1	3647	2	N	-0-					35
*07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	396	1	3488	2	N	-0-					35

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

02	840	N	634	-0-	-206	-0-	59	1	575	2	N	-0-					-0-
03	775	N	571	-0-	-204	-0-	77	1	494	2	N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	129	1	1367	2	N	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	136	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	145	1	1148	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1775	-0-	-73	-0-	141	1	1634	2	N	-0-					35
03	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	213	1	1543	2	N	-0-					35
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	92	1	1928	2	N	-0-					35
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	143	1	1839	2	N	-0-					35
*06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	158	1	1735	2	N	-0-					35
07	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	184	1	1677	2	N	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2393	-0-	-43	-0-	155	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2255	-0-	-566	-0-	242	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2657	-0-	-73	-0-	81	1	2576	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2079	-0-	-742	-0-	120	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	144	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	213	1	2309	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	93	1	917	2	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	118	1	766	2	N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	53	1	859	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	634	-0-	-482	-0-	54	1	580	2	N	-0-					-0-
06	870	N	535	-0-	-335	-0-	51	1	484	2	N	-0-					-0-
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	119	1	954	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	11	1	152	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
04	420	N	165	-0-	-255	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	2	N	-0-					-0-

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

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

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
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	645	1	6172	2	N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	899	1	5716	2	N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	476	1	7284	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	618	1	6419	2	N	-0-					-0-
*06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	654	1	5953	2	N	-0-					-0-
*07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	872	1	6783	2	N	-0-					-0-

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

02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	136	1	1969	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	215	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	76	1	2437	2	N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	134	1	2181	2	N	-0-					-0-
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	171	1	2304	2	N	-0-					-0-
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	207	1	2238	2	N	-0-					-0-

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

02	1624	X	1117	-0-	-507	-0-	100	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1269	-0-	-436	-0-	168	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	981	-0-	-699	-0-	56	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	118	1	1283	2	N	-0-					-0-
*06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	128	1	1213	2	N	-0-					-0-
*07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	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

02	12936	X	3486	-0-	-9450	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	1			1
03	14322	X	14030	-0-	-292	-0-	14028	3	2	9	N	2	2	1			1
04	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13921	3	1	9	N	1	1	1			1
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	14072	3	2	9	N	2	2	1			1
06	13590	X	10744	-0-	-2846	-0-	10744	3			N	-0-					1
*07	14322	X	12240	-0-	-2082	-0-	12240	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					1
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					1
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					1
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					1
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					1
*07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	139	-0-	-1601	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	39	-0-	-2348	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	706	-0-	-674	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
02	3220 X	2999	-0-	-221	-0-	2999 3		N	-0-			-0-
03	3565 X	3002	-0-	-563	-0-	3002 3		N	-0-			-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3		N	-0-			-0-
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376 3		N	-0-			-0-
06	3210 X	3189	-0-	-21	-0-	3189 3		N	-0-			-0-
07	3658 X	3275	-0-	-383	-0-	3275 3		N	-0-			-0-

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

02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 3		N	-0-			-0-
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 3		N	-0-			-0-
05	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240 3		N	-0-			-0-
06	3150 X	3119	-0-	-31	-0-	3119 3		N	-0-			-0-
07	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2934 3		N	-0-			-0-

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

02	168 N	128	-0-	-40	-0-	128 3		N	-0-			-0-
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	170 3		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
05	155 N	70	-0-	-85	-0-	70 3		N	-0-			-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3		N	-0-			-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-			-0-

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

02	1708 N	1590	-0-	-118	-0-	1590 3		N	-0-			1
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-			1
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 3		N	-0-			1
05	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	1765 3		N	-0-			1
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-			1
*07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	1746 3		N	-0-	1	5	-0-

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

02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		N	-0-			1
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-			1
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 3		N	-0-			1
05	2480 N	2086	-0-	-394	-0-	2086 3		N	-0-	1	5	-0-
06	2340 N	1913	-0-	-427	-0-	1913 3		N	-0-			-0-
07	2449 N	2424	-0-	-25	-0-	2424 3		N	-0-			-0-

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

02	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 3		N	-0-			-0-
03	2635 N	2075	-0-	-560	-0-	2075 3		N	-0-			-0-
04	2340 N	2100	-0-	-240	-0-	2100 3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2063	-0-	-510	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
06	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	2057	-0-	-113	-0-	2057 3		N	-0-			-0-

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

02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 3		N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 3		N	-0-			-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2329	-0-	-79	-0-	2329	3			N	-0-					1
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	2453	3			N	-0-					1
04	2580	X	2148	-0-	-432	-0-	2148	3			N	-0-					1
05	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	2246	3			N	-0-					1
06	3000	N	5158	-0-	2158	2158	5158	3			N	-0-					1
*07	3100	N	4420	-0-	1320	3478	4420	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5523	3	2	9	N	2	2	1			1
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					1
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					1
05	2759	X	1522	-0-	-1237	-0-	1522	3			N	-0-					1
06	2670	X	150	-0-	-2520	-0-	150	3			N	-0-					1
*07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1826	3	1	9	N	1					1
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					1
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					1
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					1
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					1
*07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	924	N	809	-0-	-115	-0-	809	3			N	-0-	1	5			-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	712	-0-	-338	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1					1
06	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	3			N	-0-					1
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

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

02	6160	X	5770	-0-	-390	-0-	5768	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6820	X	5252	-0-	-1568	-0-	5252	3			N	-0-					1
04	6600	X	6028	-0-	-572	-0-	6028	3			N	-0-					1
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			N	-0-					1
06	6330	X	5737	-0-	-593	-0-	5737	3			N	-0-					1
*07	6386	X	5047	-0-	-1339	-0-	5047	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1209	N	418	-0-	-791	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	888	3	1	9	N	1					1
05	1054	N	746	-0-	-308	-0-	746	3			N	-0-	1	5			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	731	3			N	-0-					1
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					1
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					1
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-	1	5			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

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

02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1					1
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					1
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	5628	X	3037	-0-	-2591	-0-	3037	3			N	-0-					1
03	5952	X	5255	-0-	-697	-0-	5255	3			N	-0-					1
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					1
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
*07	6014	X	5456	-0-	-558	-0-	5456	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	364	N	285	-0-	-79	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-

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

02	5572	X	3985	-0-	-1587	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	3574	-0-	-2595	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5661	-0-	-309	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	3986	-0-	-1873	-0-	3986	3			N	-0-					-0-

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

02	4368	X	4274	-0-	-94	-0-	4273	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4836	X	4637	-0-	-199	-0-	4637	3			N	-0-					1
04	4680	X	4639	-0-	-41	-0-	4639	3			N	-0-					1
05	4836	X	4339	-0-	-497	-0-	4339	3			N	-0-					1
06	4650	X	4589	-0-	-61	-0-	4589	3			N	-0-					1
*07	4805	X	4700	-0-	-105	-0-	4700	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1					1
04	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	3			N	-0-					1
05	1023	N	649	-0-	-374	-0-	649	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

02	1932 X	122	-0-	-1810	-0-	122	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2139 X	368	-0-	-1771	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	2070 X	1743	-0-	-327	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2920	3	1	9	N	1					1
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					1
*07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4030 X	3533	-0-	-497	-0-	3533	3			Y	-0-					1
04	3900 X	3493	-0-	-407	-0-	3493	3			Y	-0-					1
05	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					1
06	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	3530	3			Y	-0-					1
*07	4030 X	3858	-0-	-172	-0-	3858	3			Y	-0-	1	5			-0-

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

02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					1
03	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	2404	3			N	-0-					1
04	2370 N	2221	-0-	-149	-0-	2221	3			N	-0-					1
05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					1
06	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					1
*07	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	1512 N	1488	-0-	-24	-0-	1488	3			N	-0-					1
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					1
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					1
05	1643 N	1410	-0-	-233	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	1980 N	1296	-0-	-684	-0-	1296	3			N	-0-					1
*07	1736 N	1512	-0-	-224	-0-	1512	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	4592 X	1639	-0-	-2953	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	5084 X	2384	-0-	-2700	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	4800 X	104	-0-	-4696	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	1200	-0-	-1931	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
*07	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3			N	-0-					-0-

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

02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4342	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					1
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					1
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					1
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					1
*07	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1539	-0-	-673	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	3			N	-0-					-0-
04	2515	N	2467	-0-	-48	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	1381	-0-	-1289	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

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

02	2800	X	1622	-0-	-1178	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2489	-0-	-611	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2361	-0-	-609	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2633	3			N	-0-					-0-

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

02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			N	-0-					-0-

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

02	1904	X	1554	-0-	-350	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1689	-0-	-419	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1428	-0-	-612	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1349	-0-	-759	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1268	-0-	-772	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1530	-0-	-206	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

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

02	2632	X	1762	-0-	-870	-0-	1762	3			N	-0-					1
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					1
04	3000	N	3437	-0-	437	437	3437	3			N	-0-					1
05	1953	N	1241	-0-	-712	-0-	1241	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2940	N	2854	-0-	-86	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	2387	3			N	-0-					-0-

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

02	4088	X	3002	-0-	-1086	-0-	3002	3			N	-0-					174
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					174
04	3840	X	3809	-0-	-31	-0-	3809	3			N	-0-					174
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					174
06	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	3			N	-0-					174
*07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					174

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

02	5152	X	4405	-0-	-747	-0-	4404	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5704	X	4912	-0-	-792	-0-	4912	3			N	-0-					1
04	5400	X	4908	-0-	-492	-0-	4908	3			N	-0-					1
05	5425	X	4855	-0-	-570	-0-	4855	3			N	-0-					1
06	4740	X	4563	-0-	-177	-0-	4563	3			N	-0-					1
*07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
05	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-

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

02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					1
04	4080 X	3946	-0-	-134	-0-	3946	3			N	-0-					1
05	4402 X	3469	-0-	-933	-0-	3469	3			N	-0-					1
06	4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4181	3			N	-0-					1
*07	4402 X	4028	-0-	-374	-0-	4028	3			N	-0-	1	5			-0-

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

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

02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					1
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					1
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					1
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					1
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					1
*07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			Y	-0-	1	5			-0-

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

02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1880	3	1	9	Y	1					1
04	1590 N	1529	-0-	-61	-0-	1529	3			Y	-0-					1
05	1643 N	1085	-0-	-558	-0-	1085	3			Y	-0-					1
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
*07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-	1	5			-0-

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

02	3668 X	3511	-0-	-157	-0-	3510	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4061 X	3317	-0-	-744	-0-	3317	3			N	-0-					1
04	3840 X	2057	-0-	-1783	-0-	2057	3			N	-0-					1
05	3875 X	1410	-0-	-2465	-0-	1410	3			N	-0-					1
06	3750 X	3131	-0-	-619	-0-	3131	3			N	-0-					1
*07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-	1	5			-0-

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

02	3024 X	2978	-0-	-46	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3095	-0-	-253	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3300 X	2820	-0-	-480	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	2127	-0-	-1283	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	2361	-0-	-939	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
*07	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3957	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4061	X	2801	-0-	-1260	-0-	2801	3			N	-0-					1
04	4260	X	2524	-0-	-1736	-0-	2524	3			N	-0-					1
05	4402	X	2374	-0-	-2028	-0-	2374	3			N	-0-					1
06	4260	X	1985	-0-	-2275	-0-	1985	3			N	-0-					1
*07	4371	X	2137	-0-	-2234	-0-	2137	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	3979	-0-	-781	-0-	3978	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5053	X	4354	-0-	-699	-0-	4354	3			N	-0-					1
04	4890	X	4479	-0-	-411	-0-	4479	3			N	-0-					1
05	5053	X	4558	-0-	-495	-0-	4558	3			N	-0-					1
06	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	3			N	-0-					1
*07	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	4500	3			N	-0-	1	5			-0-

REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 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
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	630	N	63	-0-	-567	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 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
02	1988	X	429	-0-	-1559	-0-	429	3			N	-0-	1	5			-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6385	3	1	9	N	1					1
04	2130	X	1683	-0-	-447	-0-	1683	3			N	-0-					1
05	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	1643	3			N	-0-	1	5			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
*07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1793	3	67	9	Y	61	196	1			3
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					3
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					3
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					3
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					3
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-	1	5			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4202	-0-	-54	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4527	-0-	-33	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	3			N	-0-					-0-

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
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					1
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	3			N	-0-					1
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					1
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					1
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-	1	5			-0-

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

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 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
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	690	-0-	-333	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	704	-0-	-316	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	713	N	430	-0-	-283	-0-	430	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6842	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					1
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					1
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					1
06	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					1
*07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2018	-0-	-278	-0-	2018	3			N	-0-					1
03	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	2045	3			N	-0-					1
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					1
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					1
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					1
*07	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	2126	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1885	-0-	-439	-0-	1885	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2399	3	1	9	N	1					1
04	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	1790	3			N	-0-					1
05	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					1
06	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1835	-0-	-321	-0-	1835	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2263	N	1648	-0-	-615	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	1569	3	1	9	N	1					1
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					1
*07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-	1	5			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6746	-0-	-254	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7391	-0-	-359	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	7133	-0-	-367	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	7168	-0-	-520	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6836	-0-	-604	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	7000	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12320	X	3336	-0-	-8984	-0-	3335	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					1
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					1
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					1
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					1
*07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-	1	5			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	55	1	1163	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	53	1	1042	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	119	1	2501	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4634	-0-	1534	1534	209	1	4423	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	3000	N	4345	-0-	1345	2879	207	1	4137	2	Y	1					2
							1	9									
05	3100	N	3248	-0-	148	3027	160	1	3088	2	Y	-0-					2
06	5996	X	2969	-0-	-3027	-0-	150	1	2819	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	124	1	2431	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	34	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	685	-0-	-183	-0-	31	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	805	-0-	-187	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	782	2	Y	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1997	-0-	-355	-0-	91	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	1695	-0-	-909	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	896	-0-	-1594	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	153	1	2940	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4043	-0-	1043	1043	204	1	3839	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2696	-0-	-404	639	131	1	2565	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	53	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	69	1	1471	2	Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	77	1	1441	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	75	1	1466	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1580	-0-	-296	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	66	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	72	1	1440	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	917	-0-	-819	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	95	1	1781	2	Y	-0-					-0-
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	90	1	1751	2	Y	-0-					-0-

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

02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1546	2	Y	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	116	1	2464	2	Y	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	115	1	2306	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	586	-0-	-1181	-0-	29	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	528	-0-	-1182	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3215	-0-	115	115	156	1	3059	2	Y	-0-					-0-

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

02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	383	1	8063	2	Y	-0-					-0-
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	306	1	6492	2	Y	-0-					-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	318	1	6358	2	Y	-0-					-0-
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	316	1	6093	2	Y	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	263	1	4951	2	Y	-0-					-0-
*07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	318	1	6229	2	Y	-0-					-0-

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

02	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	165	1	3479	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3816	-0-	-927	-0-	172	1	3644	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3795	-0-	-795	-0-	181	1	3614	2	Y	-0-					-0-
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	240	1	4614	2	Y	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	204	1	3837	2	Y	-0-					-0-
*07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	Y	-0-					-0-

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

02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	48	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1467	2	Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-					-0-

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

02	1288	N	112	-0-	-1176	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	92	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3968	-0-	968	968	189	1	3779	2	Y	-0-					-0-
05	2179	N	1211	-0-	-968	-0-	60	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*07	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	Y	-0-					-0-

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

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	722	-0-	-177	-0-	42	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	464	-0-	-226	-0-	23	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2208	-0-	-844	-0-	100	1	2108	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1843	-0-	-1071	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1877	-0-	-643	-0-	89	1	1788	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2090	-0-	-280	-0-	106	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	102	1	1996	2	Y	-0-					-0-

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

02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	51	1	1080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	1170	2	Y	3					3
							3	9									
05	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	67	1	1296	2	Y	-0-					3
06	1110	N	992	-0-	-118	-0-	50	1	942	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	1271	N	992	-0-	-279	-0-	48	1	944	2	Y	-0-					-0-

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

02	5292	X	4780	-0-	-512	-0-	217	1	4556	2	Y	6					16
							7	9									
03	5859	X	3643	-0-	-2216	-0-	164	1	3470	2	Y	8	16	1			8
							9	9									
04	5670	X	4664	-0-	-1006	-0-	222	1	4442	2	Y	-0-					8
05	5611	X	4202	-0-	-1409	-0-	207	1	3995	2	Y	-0-					8
06	5190	X	3717	-0-	-1473	-0-	187	1	3521	2	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	242	1	4733	2	Y	12					20
							13	9									

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

02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	996	-0-	-89	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	53	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	51	1	1000	2	Y	-0-					-0-

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

02	840	N	789	-0-	-51	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	835	-0-	-157	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2797	-0-	-843	-0-	127	1	2668	2	Y	2					2
							2	9									
03	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	145	1	3071	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	204	1	4071	2	Y	5					5
							6	9									
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	198	1	3811	2	Y	5					10
							6	9									
06	3900	X	3614	-0-	-286	-0-	182	1	3430	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
07	4030	X	3106	-0-	-924	-0-	151	1	2955	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	73	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	81	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2044	-0-	-84	-0-	93	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1904	-0-	-390	-0-	86	1	1816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	2220	N	1699	-0-	-521	-0-	81	1	1614	2	Y	4					5
							4	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	114	1	2202	2	Y	1					6
							1	9									
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	109	1	2042	2	Y	-0-	6	1			-0-
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	106	1	2080	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4648	-0-	1848	1848	209	1	4405	2	Y	31					31
							34	9									
03	3100	N	6347	-0-	3247	5095	284	1	6018	2	Y	41	52	1			20
							45	9									
04	3000	N	6512	-0-	3512	8607	310	1	6198	2	Y	4					24
							4	9									
05	14191	X	5584	-0-	-8607	-0-	275	1	5305	2	Y	4					28
							4	9									
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	238	1	4475	2	Y	2	18	1			12
							2	9									
*07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4344	2	Y	-0-					12

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
02	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	52	1	1102	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	998	-0-	-924	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1098	-0-	-672	-0-	52	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	57	1	1091	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	49	1	919	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	675	-0-	-472	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-

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

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

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

02	2716	X	2592	-0-	-124	-0-	118	1	2474	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	110	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3004	-0-	4	4	143	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	136	1	2620	2	Y	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	126	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	3007	N	2434	-0-	-573	-0-	118	1	2316	2	Y	-0-					-0-

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

02	3640	X	3608	-0-	-32	-0-	164	1	3442	2	Y	2					5
							2	9									
03	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	159	1	3363	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	205	1	4090	2	Y	2					2
							2	9									
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	206	1	3968	2	Y	5					7
							6	9									
06	3900	X	3880	-0-	-20	-0-	196	1	3682	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
07	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	194	1	3792	2	Y	-0-					3

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

02	2296	N	2247	-0-	-49	-0-	102	1	2144	2	Y	1					1
							1	9									
03	2542	N	2244	-0-	-298	-0-	101	1	2140	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	132	1	2646	2	Y	-0-					1
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	133	1	2560	2	Y	-0-					1
06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	126	1	2362	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	129	1	2302	2	Y	-0-					-0-

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

02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	67	1	1412	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	66	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1144	-0-	-476	-0-	54	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5184	-0-	2084	2084	256	1	4928	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	5379	-0-	2379	4463	272	1	5107	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4858	-0-	1758	6221	236	1	4622	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2099	-0-	-701	-0-	94	1	1982	2	Y	21					81
							23	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	134	1	2835	2	Y	39	86	1			34
							43	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	142	1	2848	2	Y	30					64
							33	9									
05	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	131	1	2526	2	Y	54					118
							59	9									
06	2910	N	2529	-0-	-381	-0-	124	1	2329	2	Y	69	108	1			79
							76	9									
07	3100	X	2230	-0-	-870	-0-	106	1	2079	2	Y	41					120
							45	9									

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

02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	129	1	2730	2	Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	158	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	148	1	2787	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-					-0-

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

02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	89	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	82	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	98	1	1957	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	98	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	99	1	1858	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	96	1	1886	2	Y	-0-					-0-

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

02	2716	X	2122	-0-	-594	-0-	96	1	2025	2	Y	1					1
							1	9									
03	3007	X	1820	-0-	-1187	-0-	82	1	1736	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2760	X	2411	-0-	-349	-0-	115	1	2296	2	Y	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	143	1	2756	2	Y	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	134	1	2513	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2333	-0-	-147	-0-	114	1	2219	2	Y	-0-					-0-

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

02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	76	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1161	-0-	-761	-0-	52	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	74	1	1474	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1511	-0-	-349	-0-	75	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	78	1	1521	2	Y	-0-					-0-

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

02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	Y	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	Y	-0-					-0-
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	953	-0-	-55	-0-	43	1	910	2	Y	-0-			-0-
03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	40	1	850	2	Y	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	49	1	952	2	Y	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	963	-0-	-215	-0-	47	1	916	2	Y	-0-			-0-

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

02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	91	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	1904	-0-	-359	-0-	86	1	1818	2	Y	-0-			-0-
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	108	1	2151	2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	105	1	2014	2	Y	-0-			-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	99	1	1856	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	1980	-0-	-345	-0-	98	1	1882	2	Y	-0-			-0-

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

02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	-0-			-0-
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1762	2	Y	-0-			-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	135	1	2122	2	Y	-0-			-0-
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	143	1	2159	2	Y	-0-			-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	143	1	2119	2	Y	-0-			-0-
*07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2156	2	Y	-0-			-0-

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

02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	99	1	2073	2	Y	-0-			-0-
03	2387 N	1782	-0-	-605	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	107	1	2133	2	Y	-0-			-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	Y	-0-			-0-
06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	95	1	1791	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	1632	-0-	-693	-0-	79	1	1553	2	Y	-0-			-0-

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

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

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

02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	154	1	3231	2	N	5			162
						6	9							
03	3069 X	2650	-0-	-419	-0-	119	1	2522	2	N	8			170
						9	9							
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	187	1	3733	2	N	67	190	1	47
						74	9							
05	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	187	1	3594	2	N	42			89
						46	9							
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	171	1	3217	2	N	18			107
						20	9							
*07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	174	1	3403	2	N	13			120
						14	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
02	5096	X	3741	-0-	-1355	-0-	170	1	3568	2	Y	3					17
							3	9									
03	5301	X	3576	-0-	-1725	-0-	161	1	3406	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
04	4680	X	3871	-0-	-809	-0-	184	1	3675	2	Y	11					18
							12	9									
05	4557	X	3582	-0-	-975	-0-	176	1	3395	2	Y	10					28
							11	9									
06	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	167	1	3135	2	Y	15	25	1			18
							17	9									
07	4154	X	2551	-0-	-1603	-0-	124	1	2419	2	Y	7					25
							8	9									

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

02	7112	X	5592	-0-	-1520	-0-	253	1	5331	2	N	7					106
							8	9									
03	7471	X	5262	-0-	-2209	-0-	237	1	5024	2	N	1					107
							1	9									
04	7230	X	6291	-0-	-939	-0-	300	1	5991	2	N	-0-					107
05	7254	X	6224	-0-	-1030	-0-	307	1	5915	2	N	2					109
							2	9									
06	6000	X	5615	-0-	-385	-0-	283	1	5321	2	N	10					119
							11	9									
07	6510	X	5423	-0-	-1087	-0-	264	1	5159	2	N	-0-					119

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

02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-

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

02	2800	N	6371	-0-	3571	11009	289	1	6082	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4251	-0-	1151	12160	191	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	15486	X	3326	-0-	-12160	-0-	158	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	188	1	3545	2	N	-0-					-0-
*07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	210	1	4098	2	N	-0-					-0-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC //CONT.// 512777
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	N	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					15
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					15
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					15
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					125
03	1922	X	1503	-0-	-419	-0-	1503	2			N	-0-					125
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					125
05	2232	X	1883	-0-	-349	-0-	1883	2			N	-0-					125
06	2160	X	1360	-0-	-800	-0-	1360	2			N	-0-					125
07	3875	X	2033	-0-	-1842	-0-	2033	2			N	-0-					125

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4868	-0-	-340	-0-	4868	2			N	-0-					37
03	5394	X	4712	-0-	-682	-0-	4712	2			N	-0-					37
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					37
05	5394	X	5201	-0-	-193	-0-	5201	2			N	-0-					37
06	5220	X	5089	-0-	-131	-0-	5089	2			N	-0-					37
07	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5166	2			N	-0-					37

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					65
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					65
04	1080	N	928	-0-	-152	-0-	928	2			N	-0-					65
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					65
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					65
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	2			N	-0-					65

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	4171	-0-	-57	-0-	4171	2			N	-0-					103
03	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	3976	2			N	-0-					103
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					103
05	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					103
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					103
07	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	4219	2			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1954	-0-	-286	-0-	1954	2			N	-0-					28
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					28
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					28
05	3348	X	2421	-0-	-927	-0-	2421	2			N	-0-					28
06	3240	X	740	-0-	-2500	-0-	740	2			N	-0-					28
07	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	3139	2			N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	509	-0-	-361	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

02	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					22
03	6076 X	5358	-0-	-718	-0-	5358	2			N	-0-					22
04	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					22
05	6076 X	5796	-0-	-280	-0-	5796	2			N	-0-					22
06	5880 X	5345	-0-	-535	-0-	5345	2			N	-0-					22
07	6076 X	4570	-0-	-1506	-0-	4570	2			N	-0-					22

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

02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					37
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					37
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					37
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					37
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					37

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

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

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

02	2548 X	2036	-0-	-512	-0-	2036	2			N	-0-					57
03	3317 X	2387	-0-	-930	-0-	2387	2			N	-0-					57
04	3210 X	2377	-0-	-833	-0-	2377	2			N	-0-					57
05	3317 X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					57
06	2850 X	2369	-0-	-481	-0-	2369	2			N	-0-					57
07	2449 X	1348	-0-	-1101	-0-	1348	2			N	-0-					57

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

02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					20
03	3813 X	3302	-0-	-511	-0-	3302	2			N	-0-					20
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					20
05	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653	2			N	-0-					20
06	3840 X	3540	-0-	-300	-0-	3540	2			N	-0-					20
*07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					20

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

02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					42
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					42
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					42
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					42
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					42
07	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3144	-0-	-132	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3079	-0-	-548	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

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

02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					33
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					33
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					33
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					33
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					33
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					33

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

02	82684	X	72547	-0-	-10137	-0-	72547	2			N	-0-					148
03	87699	X	68830	-0-	-18869	-0-	68830	2			N	-0-					148
04	84870	X	65454	-0-	-19416	-0-	65454	2			N	-0-					148
05	85095	X	74758	-0-	-10337	-0-	74758	2			N	-0-					148
06	79170	X	62788	-0-	-16382	-0-	62788	2			N	-0-					148
07	80321	X	65915	-0-	-14406	-0-	65915	2			N	-0-					148

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

02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					43
03	2666	N	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			N	-0-					43
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					43
05	2542	N	2404	-0-	-138	-0-	2404	2			N	-0-					43
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					43
07	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2377	2			N	-0-					43

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

02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					242
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					242
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					242
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					242
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					242
*07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					242

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

02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	1606	2			N	-0-					7
03	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	1495	2			N	-0-					7
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					7
05	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			N	-0-					7
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					7
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					7

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

02	2576	X	2574	-0-	-2	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	996	-0-	-2786	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	1354	-0-	-2428	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	685	-0-	-2075	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					10
03	1116	N	931	-0-	-185	-0-	931	2			N	-0-					10
04	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	2			N	-0-					10
05	1116	N	670	-0-	-446	-0-	670	2			N	-0-					10
06	900	N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					10
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					10

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

02	6524	X	5740	-0-	-784	-0-	5740	2			N	-0-					57
03	6510	X	4882	-0-	-1628	-0-	4882	2			N	-0-					57
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					57
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					57
06	6150	X	5659	-0-	-491	-0-	5659	2			N	-0-					57
*07	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					57

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

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					95
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					95
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					95
05	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			N	-0-					95
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					95
07	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	2			N	-0-					95

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	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

02	2660	X	2205	-0-	-455	-0-	2205	2			N	-0-					53
03	2883	N	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			N	-0-					53
04	2940	N	2907	-0-	-33	-0-	2907	2			N	-0-					53
05	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	2399	2			N	-0-					53
06	2610	N	2049	-0-	-561	-0-	2049	2			N	-0-					53
07	3007	N	2985	-0-	-22	-0-	2985	2			N	-0-					53

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

02	54320	X	39087	-0-	-15233	-0-	39087	2			N	-0-					103
03	58373	X	40623	-0-	-17750	-0-	40623	2			N	-0-					103
04	56490	X	44804	-0-	-11686	-0-	44804	2			N	-0-					103
05	58373	X	45466	-0-	-12907	-0-	45466	2			N	-0-					103
06	51120	X	45230	-0-	-5890	-0-	45230	2			N	-0-					103
07	46283	X	39933	-0-	-6350	-0-	39933	2			N	-0-					103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 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
02	132104	X	118653	-0-	-13451	-0-	118653	2			N	-0-					185
03	142166	X	108743	-0-	-33423	-0-	108743	2			N	-0-					185
04	131730	X	117193	-0-	-14537	-0-	117193	2			N	-0-					185
05	136121	X	121874	-0-	-14247	-0-	121874	2			N	-0-					185
06	127140	X	102405	-0-	-24735	-0-	102405	2			N	-0-					185
07	131378	X	99658	-0-	-31720	-0-	99658	2			N	-0-					185

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

02	145936	X	131199	-0-	-14737	-0-	131199	2			N	-0-					48
03	157294	X	122563	-0-	-34731	-0-	122563	2			N	-0-					48
04	149190	X	132074	-0-	-17116	-0-	132074	2			N	-0-					48
05	154163	X	137576	-0-	-16587	-0-	137576	2			N	-0-					48
06	142410	X	129298	-0-	-13112	-0-	129298	2			N	-0-					48
07	145266	X	125516	-0-	-19750	-0-	125516	2			N	-0-					48

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

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

02	2772	X	2689	-0-	-83	-0-	2689	2			N	-0-					10
03	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	2			N	-0-					10
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					10
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2			N	-0-					10
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					10
07	3038	N	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			N	-0-					10

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

02	138628	X	120613	-0-	-18015	-0-	120613	2			N	-0-					160
03	145700	X	111817	-0-	-33883	-0-	111817	2			N	-0-					160
04	141000	X	122941	-0-	-18059	-0-	122941	2			N	-0-					160
05	134788	X	118055	-0-	-16733	-0-	118055	2			N	-0-					160
06	129750	X	114717	-0-	-15033	-0-	114717	2			N	-0-					160
07	133548	X	117064	-0-	-16484	-0-	117064	2			N	-0-					160

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

02	2296	N	2071	-0-	-225	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1928	-0-	-180	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	1853	-0-	-720	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	970	-0-	-430	-0-	970	2		N	-0-			6
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			6
04	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	1251	2		N	-0-			6
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			6
06	1380 N	1204	-0-	-176	-0-	1204	2		N	-0-			6
07	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2		N	-0-			6

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

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

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

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

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

02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

02	220221 X	220221	-0-	-0-	-0-	220221	2	N	-0-		-0-
03	240945 X	240945	-0-	-0-	-0-	240945	2	N	-0-		-0-
04	231314 X	231314	-0-	-0-	-0-	231314	2	N	-0-		-0-
05	234351 X	234351	-0-	-0-	-0-	234351	2	N	-0-		-0-
06	237660 X	227247	-0-	-10413	-0-	227247	2	N	-0-		-0-
07	243815 X	232905	-0-	-10910	-0-	232905	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13860 X	12593	-0-	-1267	-0-	357	1	12236	2	N	-0-					-0-
03	15345 X	14377	-0-	-968	-0-	410	1	13964	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	14850 X	13818	-0-	-1032	-0-	409	1	13407	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*05	14849 X	14125	-0-	-724	-0-	423	1	13696	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*06	14370 X	13642	-0-	-728	-0-	412	1	13228	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	14384 X	14063	-0-	-321	-0-	326	1	13737	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

03	SHUT IN	1552	-0-	1552	1552	111	1	1441	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	825	-0-	825	2377	66	1	759	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	277	-0-	277	2654	23	1	254	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN	75	-0-	75	2729	5	1	70	2	N	-0-					-0-
*07	2794 X	65	-0-	-2729	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-

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

08	6680 X	4350	-0-	-2330	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
09	50100 X	19607	-0-	-30493	-0-	1013	1	18594	2	N	-0-					-0-
10	51770 X	7881	-0-	-43889	-0-	484	1	7397	2	N	-0-					-0-
11	50100 X	5421	-0-	-44679	-0-	388	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	51770 X	4208	-0-	-47562	-0-	277	1	3931	2	N	-0-					-0-
01	51770 X	3189	-0-	-48581	-0-	189	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	46760 X	2198	-0-	-44562	-0-	141	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	51770 X	2037	-0-	-49733	-0-	146	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	50100 X	1444	-0-	-48656	-0-	116	1	1328	2	N	-0-					-0-
*05	51770 X	1717	-0-	-50053	-0-	141	1	1573	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*06	50100 X	1566	-0-	-48534	-0-	109	1	1456	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	51770 X	1404	-0-	-50366	-0-	91	1	1313	2	N	-0-					-0-

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

02	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-

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

02	392 N	261	-0-	-131	-0-	4	1	257	2	Y	-0-					28
03	372 N	186	-0-	-186	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					28
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					28
05	279 N	229	-0-	-50	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					28
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					28
*07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-					28

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3063	-0-	263	263	48	1	3015	2	Y	-0-			25
03	2506 N	2243	-0-	-263	-0-	36	1	2207	2	Y	-0-			25
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	33	1	2442	2	Y	-0-			25
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	42	1	2727	2	Y	-0-			25
06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	36	1	1975	2	Y	-0-			25
*07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	53	1	2667	2	Y	-0-			25

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

02	DLQ G-10	4519	-0-	4519	4519	358	1	4161	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6046	-0-	6046	10565	546	1	5500	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3136	-0-	3136	13701	250	1	2886	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2949	-0-	2949	16650	252	1	2697	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	163	1	1890	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1310	-0-	1310	3363	118	1	1192	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2528	-0-	2528	5891	201	1	2327	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1898	-0-	1898	7789	162	1	1736	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	2605	-0-	2605	2605	206	1	2399	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2285	-0-	2285	4890	206	1	2079	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1471	-0-	1471	6361	117	1	1354	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2794	-0-	2794	9155	239	1	2555	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	231	-0-	231	231	18	1	213	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	358	-0-	358	589	32	1	326	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	508	-0-	508	1097	40	1	468	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	389	-0-	389	1486	33	1	356	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	3739	-0-	3739	3739	296	1	3443	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3508	-0-	3508	7247	317	1	3191	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2969	-0-	2969	10216	236	1	2733	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5378	-0-	5378	15594	460	1	4918	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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 #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	109	1	1269	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1422	-0-	1422	2800	128	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	4779	157	1	1822	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1755	-0-	1755	6534	150	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	3172	-0-	3172	3172	251	1	2921	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2334	-0-	2334	5506	211	1	2123	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5867	-0-	5867	11373	467	1	5400	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4445	-0-	4445	15818	380	1	4065	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	884	-0-	884	884	70	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	931	-0-	931	1815	84	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1153	-0-	1153	2968	92	1	1061	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1226	-0-	1226	4194	105	1	1121	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

02	DLQ G-10	4635	-0-	4635	4635	367	1	4268	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4067	-0-	4067	8702	367	1	3700	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5177	-0-	5177	13879	412	1	4765	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5339	-0-	5339	19218	457	1	4882	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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 #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2581	-0-	2581	2581	204	1	2377	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1181	-0-	1181	3762	107	1	1074	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3503	-0-	3503	7265	279	1	3224	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3147	-0-	3147	10412	269	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	4602	-0-	4602	4602	365	1	4237	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3024	-0-	3024	7626	273	1	2751	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3725	-0-	3725	11351	296	1	3429	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3183	-0-	3183	14534	272	1	2911	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	4896	-0-	4896	4896	388	1	4508	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3190	-0-	3190	8086	288	1	2902	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6733	-0-	6733	14819	536	1	6197	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5091	-0-	5091	19910	435	1	4656	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	4278	-0-	4278	4278	339	1	3939	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3902	-0-	3902	8180	352	1	3550	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4638	-0-	4638	12818	369	1	4269	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5001	-0-	5001	17819	428	1	4573	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	DLQ G-10	1317	-0-	1317	2925	104	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1118	-0-	1118	4043	101	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3091	-0-	3091	7134	246	1	2845	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1630	-0-	1630	8764	139	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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 #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4921	-0-	4921	4921	390	1	4531	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4372	-0-	4372	9293	395	1	3977	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4922	-0-	4922	14215	392	1	4530	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5540	-0-	5540	19755	474	1	5066	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	2932	-0-	2932	2932	232	1	2700	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2463	-0-	2463	5395	222	1	2241	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3071	-0-	3071	8466	244	1	2827	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3779	-0-	3779	12245	323	1	3456	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	2744	-0-	2744	2744	2744	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2491	-0-	2491	5235	2491	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4704	-0-	4704	9939	4704	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2778	-0-	2778	12717	2778	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	4008	-0-	4008	4008	4008	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2892	-0-	2892	6900	2892	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5202	-0-	5202	12102	5202	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3892	-0-	3892	15994	3892	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	2384	-0-	2384	2384	189	1	2195	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1055	-0-	1055	3439	95	1	960	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1550	-0-	1550	4989	123	1	1427	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1387	-0-	1387	6376	119	1	1268	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

02	DLQ G-10	5424	-0-	5424	5424	5424	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4068	-0-	4068	9492	4068	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2205	-0-	2205	11697	2205	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	5262	-0-	5262	16959	5262	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2199	-0-	-1133	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	1901	-0-	-1788	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	1270	-0-	-2300	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	1317	-0-	-2372	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	1320	-0-	-2250	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	964	-0-	-1485	-0-	964	2			N	-0-					-0-

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

02	2128 N	2001	-0-	-127	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	1880	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

02	2800 N	2820	-0-	20	20	2820	2			N	-0-					-0-
03	2998 N	2978	-0-	-20	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2460 N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2756	-0-	-64	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

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

02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

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

02	2128 X	1227	-0-	-901	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	458	-0-	-1898	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	367	-0-	-1913	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	393	-0-	-971	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

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

02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	620 N	89	-0-	-531	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	682 N	28	-0-	-654	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	2714	-0-	-2246	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3132	-0-	-1668	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	2687	-0-	-2273	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	158	-0-	-1914	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	211	-0-	-1122	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

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

02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-

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

02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

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

02	5880	X	2595	-0-	-3285	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2863	-0-	-3647	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4363	-0-	-1877	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

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

02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2365	-0-	-425	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

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

02	1288	N	1128	-0-	-160	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2043	-0-	-729	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1450	-0-	-1619	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1261	-0-	-1709	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1268	-0-	-1702	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

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

02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
*07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-

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

02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

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

02	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3000	-0-	-348	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2948	-0-	-292	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

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

02	3892	X	2920	-0-	-972	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3256	-0-	-1053	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2941	-0-	-1229	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2911	-0-	-1057	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3257	-0-	-403	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

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

02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

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

02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
04	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6382	-0-	-996	-0-	6382	2			N	-0-					-0-

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

02	5880	X	5829	-0-	-51	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6153	-0-	-357	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4744	-0-	-1556	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5977	-0-	-471	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5784	-0-	-456	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5731	-0-	-717	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

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

02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2251	-0-	-260	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

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

02	3640	X	2538	-0-	-1102	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2466	-0-	-1344	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1654	-0-	-2283	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

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

02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
*07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

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

02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7896 X	7558	-0-	-338	-0-	7558	2		N	-0-			-0-
03	8742 X	8161	-0-	-581	-0-	8161	2		N	-0-			-0-
04	8460 X	7727	-0-	-733	-0-	7727	2		N	-0-			-0-
05	8742 X	8008	-0-	-734	-0-	8008	2		N	-0-			-0-
06	8400 X	7901	-0-	-499	-0-	7901	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	7953	-0-	-417	-0-	7953	2		N	-0-			-0-

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

02	4536 X	4332	-0-	-204	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4692	-0-	-168	-0-	4692	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4611	-0-	-411	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4804	-0-	-56	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4480	-0-	-542	-0-	4480	2		N	-0-			-0-

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

02	2072 X	1434	-0-	-638	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
03	2294 X	1863	-0-	-431	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1570	-0-	-230	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1351	-0-	-354	-0-	1351	2		N	-0-			-0-

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

02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-

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

02	3332 X	2998	-0-	-334	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3359	-0-	-211	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3226	-0-	-401	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3199	-0-	-311	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
07	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2		N	-0-			-0-

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

02	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2		N	-0-			-0-
05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
*07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

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

02	644 N	624	-0-	-20	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2		N	-0-			-0-
04	690 N	618	-0-	-72	-0-	618	2		N	-0-			-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-			-0-
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569	2		N	-0-			-0-
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2483	-0-	-1045	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3114	-0-	-792	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3273	-0-	-507	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2993	-0-	-913	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	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

02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

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

02	1820	X	29	-0-	-1791	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	372	N	22	-0-	-350	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-

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

02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

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

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1120	N	732	-0-	-388	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2		N	-0-			-0-
03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
04	6240 X	5778	-0-	-462	-0-	5778	2		N	-0-			-0-
05	6448 X	5587	-0-	-861	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
06	6240 X	9	-0-	-6231	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				N	-0-			-0-

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

02	4396 X	3993	-0-	-403	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	4495	-0-	-372	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4349	-0-	-361	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
05	4650 X	4213	-0-	-437	-0-	4213	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	4206	-0-	-144	-0-	4206	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4248	-0-	-247	-0-	4248	2		N	-0-			-0-

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

02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	4100	-0-	-10	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4207	-0-	-40	-0-	4207	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3844	-0-	-266	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3510	-0-	-737	-0-	3510	2		N	-0-			-0-

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

02	7028 X	5020	-0-	-2008	-0-	5020	2		N	-0-			-0-
03	7781 X	7053	-0-	-728	-0-	7053	2		N	-0-			-0-
04	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2		N	-0-			-0-
05	7254 X	4103	-0-	-3151	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
06	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2		N	-0-			-0-
*07	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2		N	-0-			-0-

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

02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	2971	-0-	-2020	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	2301	-0-	-2721	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4760	-0-	-100	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2		N	-0-			-0-

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

02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	2590	-0-	-1409	-0-	2590	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	2679	-0-	-1191	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	2814	-0-	-1185	-0-	2814	2		N	-0-			-0-

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

02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
*07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11047 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296 N	2288	-0-	-8	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2336	-0-	-94	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	2305	-0-	-35	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2216	-0-	-202	-0-	2216	2		N	-0-			-0-

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

02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3631	-0-	-269	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3700	-0-	-200	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	2905	-0-	-1125	-0-	2905	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

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

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

02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-

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

02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3136	-0-	36	36	3136	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3030	-0-	30	66	3030	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3133	-0-	33	99	3133	2		N	-0-			-0-
06	2837 X	2738	-0-	-99	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
*07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			-0-

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

02	1792 N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2		N	-0-			-0-

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

02	2352 N	2206	-0-	-146	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
03	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
04	2640 N	2558	-0-	-82	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3638	-0-	638	638	3638	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	2610	-0-	-490	148	2610	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 13038 PERF.10443 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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

02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2040	-0-	-210	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1610	-0-	-715	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1841	-0-	-409	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

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

02	6188	X	5072	-0-	-1116	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4785	-0-	-2066	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4687	-0-	-1943	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4076	-0-	-1535	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3690	-0-	-1740	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5478	-0-	-133	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

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

02	3136	X	2196	-0-	-940	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2142	-0-	-1330	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1654	-0-	-1586	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
*07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

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

02	2520	X	1994	-0-	-526	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1751	-0-	-529	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

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

02	3332	X	3244	-0-	-88	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3360	-0-	-210	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3575	-0-	-114	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

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

02	6356	X	4646	-0-	-1710	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5808	-0-	-1229	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6206	-0-	-604	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6420	-0-	-617	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
06	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6386	-0-	-31	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	4079	-0-	-181	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4392	-0-	-41	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	4054	-0-	-236	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

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

02	1148 X	849	-0-	-299	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1209 X	903	-0-	-306	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	930 N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	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

02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2482	-0-	-188	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

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

02	2800 X	1956	-0-	-844	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	1471	-0-	-792	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1622	-0-	-1122	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1414	-0-	-1624	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2119	-0-	-821	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

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

02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

02	1400	N	833	-0-	-567	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1131	-0-	-159	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

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

02	2408	X	2125	-0-	-283	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1407	-0-	-1259	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1094	-0-	-1486	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	842	-0-	-1824	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	575	-0-	-2005	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	835	-0-	-1521	-0-	835	2			N	-0-					-0-

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

02	6552	X	5515	-0-	-1037	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5252	-0-	-2002	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5653	-0-	-1367	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6161	-0-	-1093	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5817	-0-	-393	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5720	-0-	-387	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

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

02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
*07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	2082	-0-	-3070	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	5704 X	6	-0-	-5698	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	1334	-0-	-4186	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4713	-0-	-87	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	374	-0-	-1920	-0-	374	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

02	4452 X	4286	-0-	-166	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
03	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
*07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

02	2716 X	969	-0-	-1747	-0-	969	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	834	-0-	-2173	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	1064	-0-	-1846	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	1725	-0-	-1282	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

02	2800 N	4464	-0-	1664	7087	4464	2			N	-0-					-0-
03	11513 X	4426	-0-	-7087	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
*07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834

02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

02	280 N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4793	-0-	1693	1693	4793	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4746	-0-	1746	3439	4746	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	4403	-0-	1303	4742	4403	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2	N	-0-			-0-
03	7347 X	3835	-0-	-3512	-0-	3835	2	N	-0-			-0-
04	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2	N	-0-			-0-
05	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2	N	-0-			-0-
06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2	N	-0-			-0-
*07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2	N	-0-			-0-
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2	N	-0-			-0-
05	3782 X	3683	-0-	-99	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2	N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

02	3724 X	1263	-0-	-2461	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	1285	-0-	-2838	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
04	3960 X	2683	-0-	-1277	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	928	-0-	-2265	-0-	928	2	N	-0-			-0-
06	3090 X	2603	-0-	-487	-0-	2603	2	N	-0-			-0-
*07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2	N	-0-			-0-
03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2	N	-0-			-0-
04	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2	N	-0-			-0-
05	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2	N	-0-			-0-
06	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2	N	-0-			-0-
*07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

02	1848 N	899	-0-	-949	-0-	899	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	970	-0-	-1076	-0-	970	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	917	-0-	-253	-0-	917	2	N	-0-			-0-
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
06	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2	N	-0-			-0-
07	961 N	835	-0-	-126	-0-	835	2	N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

02	3528 X	3299	-0-	-229	-0-	3299	2	N	-0-			-0-
03	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2	N	-0-			-0-
04	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2	N	-0-			-0-
05	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2	N	-0-			-0-
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-			-0-
*07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

02	4032 X	3633	-0-	-399	-0-	3633	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	4460	-0-	-4	-0-	4460	2	N	-0-			-0-
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-			-0-
05	4464 X	3907	-0-	-557	-0-	3907	2	N	-0-			-0-
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	4250	-0-	-214	-0-	4250	2	N	-0-			-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	1961	-0-	-1231	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
*07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2327	-0-	-613	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2128	-0-	-910	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	805	-0-	-2135	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					56
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					56
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					56
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					56
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					56
*07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4182	2	61	9	N	55					111

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
02	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2421	-0-	-729	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2290	-0-	-965	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	1091	-0-	-4313	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	1162	-0-	-4821	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	840	-0-	-4950	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
*07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5539	-0-	-227	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4896	-0-	-654	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4623	-0-	-927	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5676	-0-	-59	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5834	-0-	-270	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6346	-0-	-412	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6094	-0-	-446	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6130	-0-	-628	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6135	-0-	-105	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6211	-0-	-237	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5216	-0-	2216	2216	5216	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7113	-0-	4013	6229	7113	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7378	-0-	4378	10607	7378	2			N	-0-					-0-
*07	18518	X	7911	-0-	-10607	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

02	2828	X	1960	-0-	-868	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2144	-0-	-987	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1972	-0-	-1058	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2324	-0-	-94	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			N	-0-					-0-
*07	2127	N	2097	-0-	-30	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

02	2912	X	1615	-0-	-1297	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1810	-0-	-1414	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1749	-0-	-1281	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1806	-0-	-364	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1666	-0-	-104	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740 X	3504	-0-	-2236	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	6355 X	4294	-0-	-2061	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	6150 X	3720	-0-	-2430	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3608	-0-	-794	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					-0-
05	3015 N	2909	-0-	-106	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
*07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

02	3556 X	3196	-0-	-360	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3485	-0-	-452	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	2008	-0-	-1802	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3043	-0-	-708	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2337	-0-	-1293	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2653	-0-	-881	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

02	4480 X	3758	-0-	-722	-0-	3758	2			N	-0-					25
03	4960 X	4050	-0-	-910	-0-	4050	2			N	-0-					25
04	4800 X	3146	-0-	-1654	-0-	3146	2			N	-0-					25
05	4154 X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	2			N	-0-					25
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					25
07	4154 X	3882	-0-	-272	-0-	3882	2			N	-0-					25

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	3384	-0-	-1266	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4029	-0-	-621	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3342	-0-	-1158	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*07	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

02	784 N	229	-0-	-555	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	840 N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	806 N	459	-0-	-347	-0-	459	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2928	-0-	-124	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2658	-0-	-721	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2368	-0-	-902	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2466	-0-	-804	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2255	-0-	-1000	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

02	2800	N	6416	-0-	3616	6648	6416	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4821	-0-	1721	8369	4821	2			N	-0-					-0-
04	8513	X	144	-0-	-8369	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2296	-0-	-184	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

02	3108	X	220	-0-	-2888	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	601	-0-	-2840	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	872	-0-	-2458	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	540	-0-	-2653	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	511	-0-	-1619	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	899	X	510	-0-	-389	-0-	510	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

02	840	N	173	-0-	-667	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	990	N	559	-0-	-431	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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 #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1477	-0-	-7	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3404	-0-	404	404	3404	2			N	-0-					-0-
*07	759	N	355	-0-	-404	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	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
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	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
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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
02	4676	X	4396	-0-	-280	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4841	-0-	-336	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4647	-0-	-363	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3987	-0-	-880	-0-	3987	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 #: 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
02	1540	N	332	-0-	-1208	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

02	896	N	812	-0-	-84	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2209	-0-	-71	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1774	-0-	-303	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

02	1400	X	1164	-0-	-236	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	682	-0-	-758	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	788	-0-	-514	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	635	-0-	-415	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

02	3696	X	3677	-0-	-19	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3677	-0-	-415	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3857	-0-	-103	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

02	364	N	286	-0-	-78	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

02	4732	X	4020	-0-	-712	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4352	-0-	-718	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
*07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	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 #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2		N	-0-			-0-
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2934	-0-	-445	-0-	2934	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

02	3388 X	1449	-0-	-1939	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	2611	-0-	-1140	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3016	-0-	-614	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	2916	-0-	-835	-0-	2916	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3271	-0-	-239	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	3096	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
*07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

02	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2		N	-0-			-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
07	992 N	839	-0-	-153	-0-	839	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

02	2688 X	1729	-0-	-959	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2477	-0-	-406	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2630	-0-	-160	-0-	2630	2		N	-0-			-0-
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2		N	-0-			-0-
06	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2566	-0-	-162	-0-	2566	2		N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

02	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2		N	-0-			-0-
03	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2		N	-0-			-0-
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2		N	-0-			-0-
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
06	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2		N	-0-			-0-
*07	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2		N	-0-			-0-

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

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1790	-0-	-142	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1702	-0-	-248	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
*07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

02	1540	N	1385	-0-	-155	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3140	-0-	-611	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2306	-0-	-1324	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2780	-0-	-971	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2709	-0-	-515	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
*07	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

02	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2776	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

02	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1313	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2879	-0-	-97	-0-	2879	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2756	-0-	-124	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
*07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

02	2744 X	2569	-0-	-175	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2276	-0-	-664	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2562	-0-	-290	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2688	-0-	-164	-0-	2688	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	13531	-0-	10431	10431	13531	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	6201	-0-	3201	13632	6201	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	6434	-0-	3334	16966	6434	2		N	-0-			-0-
06	22174 X	5208	-0-	-16966	-0-	5208	2		N	-0-			-0-
*07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

02	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3892	-0-	-200	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	2363	-0-	-1597	-0-	2363	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	2061	-0-	-2031	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
06	3960 X	182	-0-	-3778	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	1867	-0-	-2225	-0-	1867	2		N	-0-			-0-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

02	2324	N	2200	-0-	-124	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1940	-0-	-400	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

02	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					19
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					19
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					19
05	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2177	2			N	-0-					19
06	2220	N	2005	-0-	-215	-0-	2005	2			N	-0-					19
07	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					19

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

02	3164	X	2990	-0-	-174	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2268	-0-	-1002	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2178	-0-	-1139	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2120	-0-	-1090	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2209	-0-	-1108	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*07	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	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

02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

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

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

02	2072	N	2011	-0-	-61	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

02	196	N	125	-0-	-71	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

02	2044	N	1890	-0-	-154	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3265	-0-	-67	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3483	-0-	-206	-0-	3483	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3567	-0-	-60	-0-	3567	2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-			-0-
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-
*07	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

02	2688 X	2437	-0-	-251	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2430	-0-	-546	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2844	-0-	-36	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2726	-0-	-250	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
06	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
*07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1420	2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

02	1708 X	1571	-0-	-137	-0-	1571	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	1833	-0-	-58	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
05	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
*07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

02	2884 X	443	-0-	-2441	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
06	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
*07	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	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 #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	2			N	-0-					-0-

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

02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	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

02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

02	1904	N	1828	-0-	-76	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1583	-0-	-525	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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

02	2072	N	1993	-0-	-79	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1744	-0-	-476	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1835	-0-	-459	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					62
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6325	2	11	9	N	10					72
04	5520	X	4560	-0-	-960	-0-	4560	2			N	-0-					72
05	5704	X	4837	-0-	-867	-0-	4837	2			N	-0-					72
06	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	5178	2			N	-0-					72
07	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	4768	2			N	-0-					72

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

02	2016	X	1552	-0-	-464	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1282	-0-	-950	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1500	-0-	-660	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1755	-0-	-315	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1716	-0-	-454	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3084	-0-	-264	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2865	-0-	-375	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	3081	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

02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2400	-0-	-484	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

02	1764	N	1713	-0-	-51	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	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

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

02	2128	X	958	-0-	-1170	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	1197	-0-	-1159	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1373	-0-	-877	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

02	6132	X	3864	-0-	-2268	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5971	-0-	-694	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

02	2688	X	2682	-0-	-6	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2319	-0-	-561	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

02	532	N	182	-0-	-350	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4269	-0-	1169	1169	4269	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2571	-0-	-429	740	2571	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2474	-0-	-626	114	2474	2			N	-0-					-0-
06	2150	X	2036	-0-	-114	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1960	-0-	-613	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2128	-0-	-302	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

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

02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1771	-0-	-809	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1683	-0-	-983	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
*07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

02	4060	X	4019	-0-	-41	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4024	-0-	-296	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3945	-0-	-550	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

02	2800	N	3551	-0-	751	751	3551	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4106	-0-	1006	1757	4106	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3595	-0-	595	2352	3595	2			N	-0-					-0-
05	5052	X	2700	-0-	-2352	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1513	-0-	-139	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1214	-0-	-460	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	985	-0-	-395	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

02	2884	X	1508	-0-	-1376	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2022	-0-	-1171	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1806	-0-	-1387	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2106	-0-	-984	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*07	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

02	3752	X	3049	-0-	-703	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3244	-0-	-686	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

02	2800	X	2429	-0-	-371	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2817	-0-	-183	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1935	-0-	-979	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4516	-0-	-494	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
*07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

02	2800	N	2940	-0-	140	140	2940	2		N	-0-					-0-
03	3100	N	4208	-0-	1108	1248	4208	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	4386	-0-	1386	2634	4386	2		N	-0-					-0-
05	5898	X	3264	-0-	-2634	-0-	3264	2		N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-					-0-
*07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-					-0-
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2		N	-0-					-0-
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2		N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-					-0-
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2		N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2		N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	3691	2		N	-0-					-0-
03	4495	X	3149	-0-	-1346	-0-	3149	2		N	-0-					-0-
04	4350	X	3549	-0-	-801	-0-	3549	2		N	-0-					-0-
05	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	4014	2		N	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		N	-0-					-0-
07	4092	X	3790	-0-	-302	-0-	3790	2		N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

02	4088	X	3896	-0-	-192	-0-	3896	2		N	-0-					-0-
03	4526	X	3796	-0-	-730	-0-	3796	2		N	-0-					-0-
04	4380	X	3581	-0-	-799	-0-	3581	2		N	-0-					-0-
05	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2		N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		N	-0-					-0-
*07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

02	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	806	X	419	-0-	-387	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

02	2576	N	2124	-0-	-452	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2265	-0-	-285	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2316	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

02	4032	X	1750	-0-	-2282	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1924	-0-	-2540	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1597	-0-	-2723	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1578	-0-	-1646	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1401	-0-	-969	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1510	-0-	-1070	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	648	-0-	-902	-0-	648	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3979	-0-	-20	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3549	-0-	-321	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3577	-0-	-293	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	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 #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
*07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	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

02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	870	N	601	-0-	-269	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	611	-0-	-619	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

02	2016	N	1782	-0-	-234	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1990	-0-	-242	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1742	-0-	-418	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

02	1708	N	1376	-0-	-332	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1315	-0-	-576	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

02	2324	N	1374	-0-	-950	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1244	-0-	-1329	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

02	952	N	934	-0-	-18	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	976	-0-	-164	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
*07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

02	1792	N	1711	-0-	-81	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1546	-0-	-404	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2607	-0-	-81	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2746	-0-	-104	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-
04	2729	N	2668	-0-	-61	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

02	2996	X	2002	-0-	-994	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1497	-0-	-1713	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2489	-0-	-828	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
*07	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5868	-0-	-432	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6152	-0-	-358	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
*07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

02	2128	N	1986	-0-	-142	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2217	-0-	-139	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1987	-0-	-293	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1923	-0-	-237	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

02	2884	X	2595	-0-	-289	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2586	-0-	-504	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2893	-0-	-300	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1969	-0-	-325	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1736	-0-	-484	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1618	-0-	-676	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1679	-0-	-541	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1844	-0-	-450	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4303	-0-	-316	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4357	-0-	-113	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4265	-0-	-106	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

02	4032	X	3977	-0-	-55	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1816	-0-	-2617	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3455	-0-	-865	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

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

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

02	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
*07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

02	2828	X	2549	-0-	-279	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2160	-0-	-971	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2048	-0-	-682	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1817	-0-	-1004	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

02	14952	X	12782	-0-	-2170	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	13372	-0-	-3182	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	12805	-0-	-3215	-0-	12805	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13933	-0-	-1009	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13428	-0-	-1032	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13863	-0-	-304	-0-	13863	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

02	2548	X	2434	-0-	-114	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3225	-0-	125	305	3225	2			N	-0-					-0-
06	2944	N	2639	-0-	-305	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2223	-0-	-598	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

02	1008	N	844	-0-	-164	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	900	N	610	-0-	-290	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

02	18592	X	202	-0-	-18390	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	39697	X	39697	-0-	-0-	-0-	39697	2			N	-0-					-0-
04	40239	X	40239	-0-	-0-	-0-	40239	2			N	-0-					-0-
05	32695	X	32695	-0-	-0-	-0-	32695	2			N	-0-					-0-
06	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	30323	2			N	-0-					-0-
*07	29545	X	29545	-0-	-0-	-0-	29545	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 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

02	9072	X	5896	-0-	-3176	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6171	-0-	-3873	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6181	-0-	-3539	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	6334	-0-	-2687	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5920	-0-	-1460	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6046	-0-	-495	-0-	6046	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

02	1708	N	1466	-0-	-242	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1405	-0-	-486	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1245	-0-	-315	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	984	-0-	-318	-0-	984	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

02	2240	N	1248	-0-	-992	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1246	-0-	-1234	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	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 #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4671	-0-	-145	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4498	-0-	-834	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4931	-0-	-229	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4998	-0-	-179	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

02	2884	X	2310	-0-	-574	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2469	-0-	-724	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

02	3248	X	3029	-0-	-219	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

02	7840	X	2531	-0-	-5309	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	2986	-0-	-5694	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	2897	-0-	-5353	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
06	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
*07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	982	-0-	-1718	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	1168	-0-	-1622	-0-	1168	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 #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4312 X	4194	-0-	-118	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
03	4867 X	4270	-0-	-597	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4244	-0-	-466	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4305	-0-	-562	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	3982	-0-	-728	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	4123	-0-	-527	-0-	4123	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-			-0-
*07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
04	2490 N	1648	-0-	-842	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
05	2573 N	1549	-0-	-1024	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
06	2490 N	1553	-0-	-937	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2		N	-0-			-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	1472	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

02	1400 N	1399	-0-	-1	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1302	-0-	-168	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
*07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
03	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	7454	-0-	4454	4454	7454	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3596	-0-	496	4950	3596	2		N	-0-			-0-
06	7749 X	2799	-0-	-4950	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
*07	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2		N	-0-			-0-

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

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	5054	-0-	2254	2254	5054	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7133	-0-	4033	6287	7133	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6181	-0-	3181	9468	6181	2			N	-0-					-0-
05	17583	X	8115	-0-	-9468	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
*07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

02	4088	X	3895	-0-	-193	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3815	-0-	-535	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3952	-0-	-481	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

02	5516	X	5072	-0-	-444	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5265	-0-	-842	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4205	-0-	-1705	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4937	-0-	-674	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	3877	-0-	-1734	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

02	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

02	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9100 X	7410	-0-	-1690	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	10075 X	7934	-0-	-2141	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	6377	-0-	-3373	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
05	9269 X	6289	-0-	-2980	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
06	7950 X	5198	-0-	-2752	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	8215 X	5253	-0-	-2962	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

02	2912 X	2590	-0-	-322	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	1416	-0-	-1704	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	1296	-0-	-1928	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	1153	-0-	-1967	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	1334	-0-	-1890	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

02	3584 X	2520	-0-	-1064	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	2428	-0-	-1540	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3442	-0-	-526	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3650	-0-	650	650	3650	2			N	-0-					-0-
05	2745 N	2095	-0-	-650	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
07	1984 X	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3267	-0-	167	167	3267	2			N	-0-					-0-
04	2597 N	2430	-0-	-167	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3974	-0-	-406	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
*07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	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 #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3222	-0-	-558	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2798	-0-	-1387	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2895	-0-	-1155	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3326	-0-	-124	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3252	-0-	-313	-0-	3252	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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	4591	-0-	1791	5610	4591	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3832	-0-	732	6342	3832	2			N	-0-					-0-
04	9844	X	3502	-0-	-6342	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
*07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5070	2	11	9	N	10					95
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5935	2	11	9	N	10					105
04	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	5189	2	6	9	N	5					110
05	5549	X	5193	-0-	-356	-0-	5176	2	17	9	N	15					125
06	5370	X	5029	-0-	-341	-0-	5021	2	8	9	N	7					132
07	5549	X	5133	-0-	-416	-0-	5122	2	11	9	N	10					142

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

02	4564	X	2912	-0-	-1652	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2046	-0-	-3007	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3022	-0-	-1868	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3178	-0-	-1875	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
*07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

02	4844	X	4508	-0-	-336	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4553	-0-	-810	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4603	-0-	-587	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4011	-0-	-1352	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

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

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	9225	-0-	6225	6225	9225	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2777	-0-	-323	5902	2777	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	262	-0-	-2738	3164	262	2	N	-0-			-0-
*07	3605 X	441	-0-	-3164	-0-	441	2	N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

02	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12625	2	N	-0-			-0-
03	13415 X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2	N	-0-			-0-
04	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2	N	-0-			-0-
05	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	12906	2	N	-0-			-0-
06	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2	N	-0-			-0-
*07	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	12381	2	N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

02	2856 X	2756	-0-	-100	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	3007	-0-	-23	-0-	3007	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2	N	-0-			-0-
06	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2	N	-0-			-0-
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

02	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
06	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	1628	2	N	-0-			-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

02	4452 X	4450	-0-	-2	-0-	4450	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	4813	-0-	-116	-0-	4813	2	N	-0-			-0-
04	4770 X	4629	-0-	-141	-0-	4629	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4829	-0-	-100	-0-	4829	2	N	-0-			-0-
06	4770 X	4433	-0-	-337	-0-	4433	2	N	-0-			-0-
07	4929 X	4770	-0-	-159	-0-	4770	2	N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2	N	-0-			-0-
03	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2	N	-0-			-0-
04	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	N	-0-			-0-
*07	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2	N	-0-			-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

02	224 N	153	-0-	-71	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-			-0-
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2	N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2	N	-0-			-0-
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	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 #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5544 X	3850	-0-	-1694	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	6138 X	5453	-0-	-685	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	5940 X	4436	-0-	-1504	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	6138 X	4442	-0-	-1696	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	5940 X	4344	-0-	-1596	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
07	5456 X	4452	-0-	-1004	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
04	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
05	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
*07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
*07	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
03	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4544	-0-	-137	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	578	-0-	-4103	-0-	578	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

02	5796 X	2702	-0-	-3094	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	2469	-0-	-3948	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	2553	-0-	-3657	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	2203	-0-	-3811	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	1696	-0-	-2804	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 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
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

02	4508	X	4457	-0-	-51	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4823	-0-	-168	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4826	-0-	-103	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
*07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

02	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*07	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4261	-0-	-509	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

02	4032	X	3666	-0-	-366	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4242	-0-	-222	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4007	-0-	-313	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4172	-0-	-292	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

02	2268	X	1877	-0-	-391	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	N	2628	-0-	-4	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2840	-0-	-105	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2799	-0-	-115	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

02	1232	N	990	-0-	-242	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	915	-0-	-165	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

02	3948	X	3181	-0-	-767	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2858	-0-	-1513	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3664	-0-	-566	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3149	-0-	-541	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
*07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

02	504	N	380	-0-	-124	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

02	2744	X	2517	-0-	-227	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2642	-0-	-298	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2614	-0-	-56	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3593	-0-	-189	-0-	3593	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 #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3578	-0-	478	478	3578	2			N	-0-					-0-
04	2768	X	2290	-0-	-478	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	885	-0-	-882	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1077	-0-	-633	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	7151	-0-	-2459	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
05	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
06	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
*07	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2705	-0-	-805	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2874	-0-	-753	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2569	-0-	-941	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

02	2604	X	1504	-0-	-1100	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1641	-0-	-1242	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1777	-0-	-893	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3613	-0-	613	613	3613	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4219	-0-	1119	1732	4219	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

02	5544	X	5197	-0-	-347	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5750	-0-	-388	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5133	-0-	-777	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4991	-0-	-1116	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5179	-0-	-401	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5451	-0-	-315	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2770	-0-	-1580	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3913	-0-	-437	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3802	-0-	-693	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

02	56830	X	56830	-0-	-0-	-0-	56830	2			N	-0-					-0-
03	62857	X	62857	-0-	-0-	-0-	62857	2			N	-0-					-0-
04	57779	X	57779	-0-	-0-	-0-	57779	2			N	-0-					-0-
05	62950	X	62950	-0-	-0-	-0-	62950	2			N	-0-					-0-
06	58610	X	58610	-0-	-0-	-0-	58610	2			N	-0-					-0-
*07	59091	X	59091	-0-	-0-	-0-	59091	2			N	-0-					-0-

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

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 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
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

02	8736	X	4098	-0-	-4638	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	293	-0-	-9379	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	4014	-0-	-5346	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
*07	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

02	3976	X	3520	-0-	-456	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3544	-0-	-686	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3678	-0-	-569	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3544	-0-	-1886	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4090	-0-	-1521	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2755	-0-	-2675	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2368	-0-	-3243	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

02	3248	X	2378	-0-	-870	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*07	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

02	2884	X	2875	-0-	-9	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2530	-0-	-663	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2012	-0-	-1078	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2564	-0-	-629	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2390	-0-	-700	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2002	-0-	-1191	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

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

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	135	-0-	-1125	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	224	-0-	-1202	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	750	N	169	-0-	-581	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

02	7000	X	6715	-0-	-285	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7375	-0-	-375	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7007	-0-	-493	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5645	-0-	-1795	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7043	-0-	-157	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5142	-0-	-2298	-0-	5142	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2537	-0-	-103	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2441	-0-	-287	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2043	-0-	-597	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

02	2296	N	2271	-0-	-25	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3245	-0-	-25	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
06	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
*07	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

02	5488	X	5440	-0-	-48	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5725	-0-	-351	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5133	-0-	-747	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4095	-0-	-1785	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5460	-0-	-554	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

02	6972	X	4154	-0-	-2818	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7447	-0-	-272	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5981	-0-	-1489	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5634	-0-	-1566	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7303	-0-	-137	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

02	8792	X	7871	-0-	-921	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7306	-0-	-1281	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	5839	-0-	-2651	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	722	-0-	-8051	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
*07	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10562	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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 #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2		N	-0-			-0-
03	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2		N	-0-			-0-
05	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	120	-0-	-2546	-0-	120	2		N	-0-			-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-			-0-
03	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
04	4680 X	3082	-0-	-1598	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
05	4836 X	1451	-0-	-3385	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	2617	-0-	-2063	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
07	4836 X	1352	-0-	-3484	-0-	1352	2		N	-0-			-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
03	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2		N	-0-			-0-
04	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
05	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2		N	-0-			-0-
06	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
*07	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2		N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

02	3108 X	2311	-0-	-797	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3028	-0-	-413	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2897	-0-	-141	-0-	2897	2		N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

02	2520 X	801	-0-	-1719	-0-	801	2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2402	-0-	-109	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1883	-0-	-427	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
*07	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

02	5376 X	447	-0-	-4929	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03	5952 X	3205	-0-	-2747	-0-	3205	2		N	-0-			-0-
04	2460 X	2401	-0-	-59	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
06	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2		N	-0-			-0-
*07	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 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
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4126	-0-	-493	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3828	-0-	-642	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2634	-0-	-1985	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 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
02	1792	N	1511	-0-	-281	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1081	-0-	-872	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1352	-0-	-538	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4333	-0-	-906	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	2129	-0-	-2463	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
04	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-

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

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3629	-0-	-184	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	2819	-0-	-871	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
06	3690 X	2747	-0-	-943	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
07	3813 X	2545	-0-	-1268	-0-	2545 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
03	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869 2		N	-0-			-0-
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-			-0-
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-			-0-
*07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
04	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
05	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
*07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

02	5964 X	4679	-0-	-1285	-0-	4679 2		N	-0-			-0-
03	6603 X	5862	-0-	-741	-0-	5862 2		N	-0-			-0-
04	6300 X	5618	-0-	-682	-0-	5618 2		N	-0-			-0-
05	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	5629 2		N	-0-			-0-
06	6090 X	5463	-0-	-627	-0-	5463 2		N	-0-			-0-
07	5859 X	5273	-0-	-586	-0-	5273 2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089 2		N	-0-			-0-
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-			-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 2		N	-0-			-0-
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2		N	-0-			-0-
*07	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

02	4004 X	3668	-0-	-336	-0-	3668 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4356	-0-	-77	-0-	4356 2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4127	-0-	-163	-0-	4127 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4154	-0-	-124	-0-	4154 2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3790	-0-	-440	-0-	3790 2		N	-0-			-0-
07	4371 X	3726	-0-	-645	-0-	3726 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 #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4666	-0-	-150	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4888	-0-	-242	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4490	-0-	-749	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4137	-0-	-933	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
*07	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1735	-0-	-2315	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1839	-0-	-2346	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

02	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
03	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
04	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
05	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
*07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

02	4620	X	4166	-0-	-454	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4622	-0-	-328	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4861	-0-	-254	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2095	-0-	-1565	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2269	-0-	-1513	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
*07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2		N	-0-			-0-
03	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2		N	-0-			-0-
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
06	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
*07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

02	1316 X	989	-0-	-327	-0-	989	2		N	-0-			-0-
03	1457 X	1143	-0-	-314	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
04	1410 X	770	-0-	-640	-0-	770	2		N	-0-			-0-
05	1457 X	575	-0-	-882	-0-	575	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	123	-0-	-987	-0-	123	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	4668	-0-	1568	1568	4668	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
*07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

02	5376 X	4849	-0-	-527	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
03	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2		N	-0-			-0-
04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2		N	-0-			-0-
05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
06	5790 X	4672	-0-	-1118	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
07	5983 X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
03	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	1051	-0-	-449	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
*07	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3037	-0-	37	37	3037	2		N	-0-			-0-
*07	3065 N	3028	-0-	-37	-0-	3028	2		N	-0-			-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 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
02	8344	X	8098	-0-	-246	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8808	-0-	-430	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8266	-0-	-674	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8643	-0-	-595	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8271	-0-	-399	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
*07	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

02	952	N	878	-0-	-74	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

02	5068	X	5007	-0-	-61	-0-	4990	2	17	9	N	15					65
03	5611	X	5491	-0-	-120	-0-	5480	2	11	9	N	10					75
04	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	5220	2	9	9	N	8					83
05	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	5366	2	11	9	N	10					93
06	5430	X	5122	-0-	-308	-0-	5111	2	11	9	N	10					103
07	5549	X	5340	-0-	-209	-0-	5329	2	11	9	N	10					113

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

02	2800	N	3597	-0-	797	797	3597	2			N	-0-					-0-
03	2633	N	1836	-0-	-797	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	1368	-0-	-120	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

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

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	829	-0-	-491	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

02	2828	X	1384	-0-	-1444	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1	-0-	-3130	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	X	1185	-0-	-1915	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	144	-0-	-2616	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

02	6888	X	6527	-0-	-361	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6533	-0-	-847	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6572	-0-	-1054	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6383	-0-	-967	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

02	3948	X	3939	-0-	-9	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3499	-0-	-731	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3999	-0-	-231	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3458	-0-	-382	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
06	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
*07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496 X	6277	-0-	-219	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	7192 X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
04	6960 X	6806	-0-	-154	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
05	7099 X	6853	-0-	-246	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
06	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7037 X	5609	-0-	-1428	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

02	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
03	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
05	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
06	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
*07	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	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

02	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3772	-0-	-72	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

02	4088 X	3869	-0-	-219	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4213	-0-	-282	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	3747	-0-	-603	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3967	-0-	-263	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

02	2436 X	2260	-0-	-176	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	2697 X	2494	-0-	-203	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2329	-0-	-281	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2466	-0-	-231	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

02	4900 X	3845	-0-	-1055	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	4352	-0-	-1073	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4069	-0-	-1001	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3881	-0-	-469	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3748	-0-	-592	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
05	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	4027	-0-	-3	-0-	4027	2		N	-0-			-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

02	3332 X	2597	-0-	-735	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
03	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2		N	-0-			-0-
04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2		N	-0-			-0-
06	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2		N	-0-			-0-
*07	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

02	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2		N	-0-			-0-
03	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2		N	-0-			-0-
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3636	-0-	-234	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3572	-0-	-427	-0-	3572	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

02	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	2		N	-0-			-0-
03	7006 X	6264	-0-	-742	-0-	6264	2		N	-0-			-0-
04	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2		N	-0-			-0-
05	7006 X	6911	-0-	-95	-0-	6911	2		N	-0-			-0-
06	6780 X	6385	-0-	-395	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
*07	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		N	-0-			-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

02	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2		N	-0-			-0-
03	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17933	2		N	-0-			-0-
04	17228 X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2		N	-0-			-0-
05	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2		N	-0-			-0-
06	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	15945	2		N	-0-			-0-
*07	17542 X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

02	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2		N	-0-			-0-
03	4805 X	3391	-0-	-1414	-0-	3391	2		N	-0-			-0-
04	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2		N	-0-			-0-
06	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2		N	-0-			-0-
*07	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2		N	-0-			-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

02	1316 N	1272	-0-	-44	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	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 #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5415	-0-	-353	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5783	-0-	-397	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5684	-0-	-640	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5687	-0-	-451	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

02	2604	X	2542	-0-	-62	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2519	-0-	-181	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2636	-0-	-185	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2367	-0-	-213	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2853	-0-	-657	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3265	-0-	-362	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

02	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
03	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
04	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
05	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
*07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5352	-0-	-138	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5424	-0-	-249	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

02	616	N	294	-0-	-322	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	125	-0-	-535	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
*07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2304	-0-	-76	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

02	7560	X	6973	-0-	-587	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7139	-0-	-1231	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6667	-0-	-1433	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6444	-0-	-1926	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6008	-0-	-2092	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6369	-0-	-1350	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

02	6160	X	5801	-0-	-359	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6345	-0-	-475	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6050	-0-	-400	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5766	-0-	-654	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6002	-0-	-415	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

02	3220	X	3087	-0-	-133	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3302	-0-	-208	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	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

02	24053	X	24053	-0-	-0-	-0-	24053	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	14249	-0-	-2801	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	13217	-0-	-3283	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13354	-0-	-3696	-0-	13354	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

02	3920	X	3572	-0-	-348	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3681	-0-	-752	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3235	-0-	-1055	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
*07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4760 X	4702	-0-	-58	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4340	-0-	-930	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4363	-0-	-737	-0-	4363	2		N	-0-			-0-
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	4801	-0-	-299	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
07	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

02	4928 X	4330	-0-	-598	-0-	4330	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	4453	-0-	-1003	-0-	4453	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	3088	-0-	-2192	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	4434	-0-	-1022	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
06	5250 X	4658	-0-	-592	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4562	-0-	-243	-0-	4562	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

02	6972 X	5787	-0-	-1185	-0-	5787	2		N	-0-			-0-
03	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2		N	-0-			-0-
04	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2		N	-0-			-0-
05	7378 X	6335	-0-	-1043	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
06	7470 X	7075	-0-	-395	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	7573	-0-	-146	-0-	7573	2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

02	2800 X	2757	-0-	-43	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	3052	-0-	-48	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2915	-0-	-55	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

02	6552 X	6339	-0-	-213	-0-	6339	2		N	-0-			-0-
03	7254 X	6451	-0-	-803	-0-	6451	2		N	-0-			-0-
04	7020 X	6238	-0-	-782	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6205	-0-	-956	-0-	6205	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	5899	-0-	-1031	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
07	7006 X	6203	-0-	-803	-0-	6203	2		N	-0-			-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3538	-0-	-152	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3635	-0-	-178	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3441	-0-	-249	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	3576	-0-	-237	-0-	3576	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	1923	-0-	-233	-0-	87	1	1836	2	Y	-0-					2
03	2387	X	1898	-0-	-489	-0-	85	1	1813	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	104	1	2077	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	103	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	100	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	96	1	1884	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	942	-0-	-360	-0-	42	1	900	2	N	-0-					-0-
04	1260	X	538	-0-	-722	-0-	26	1	512	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	39	-0-	-1170	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
*07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

02	1288	X	1088	-0-	-200	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1197	-0-	-229	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	912	-0-	-468	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	626	-0-	-583	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	756	-0-	-414	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	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

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

LINN OPERATING, LLC 501480
WHALEY, T.W. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 282370 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.10677 - 11480

02	0	W	372	-0-	372	3432	17	1	355	2	N	-0-					-0-
03	0	W	106	-0-	106	3538	5	1	101	2	N	-0-					-0-
04	0	W	82	-0-	82	3620	4	1	78	2	N	-0-					-0-
05	0	W	42	-0-	42	3662	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	0	W	4	-0-	4	3666	4	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3666					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	1934	-0-	-698	-0-	118	1	1816	2	N	-0-			13
03	2914 X	1443	-0-	-1471	-0-	90	1	1353	2	N	-0-			13
04	2820 X	630	-0-	-2190	-0-	40	1	590	2	N	-0-			13
05	2325 X	1176	-0-	-1149	-0-	72	1	1104	2	N	-0-			13
06	2070 X	1624	-0-	-446	-0-	107	1	1517	2	N	-0-			13
07	2139 X	1539	-0-	-600	-0-	99	1	1440	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	58	1	899	2	N	-0-			20
03	1054 X	880	-0-	-174	-0-	55	1	825	2	N	-0-			20
04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	N	-0-			20
05	1054 X	994	-0-	-60	-0-	61	1	933	2	N	-0-			20
06	1020 X	943	-0-	-77	-0-	62	1	881	2	N	-0-			20
07	1085 X	977	-0-	-108	-0-	63	1	914	2	N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

02	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	355	1	5464	2	N	-0-			150
03	5611 X	5008	-0-	-603	-0-	312	1	4694	2	N	2			152
						2	9							
04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	386	1	5688	2	N	-0-			152
05	6448 X	5859	-0-	-589	-0-	359	1	5500	2	N	-0-			152
06	6240 X	3927	-0-	-2313	-0-	258	1	3669	2	N	-0-			152
07	6448 X	6245	-0-	-203	-0-	403	1	5842	2	N	-0-			152

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2199	-0-	-265	-0-	134	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	142	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	224	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	173	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	176	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2560	-0-	-1067	-0-	165	1	2395	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

02	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	73	1	1120	2	N	-0-					20
03	1240	X	1060	-0-	-180	-0-	66	1	994	2	N	-0-					20
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	N	-0-					20
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	110	1	1681	2	N	-0-					20
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	110	1	1563	2	N	-0-					20
*07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

02	924	X	486	-0-	-438	-0-	30	1	456	2	N	-0-					62
03	1023	X	908	-0-	-115	-0-	57	1	851	2	N	-0-					62
04	960	X	732	-0-	-228	-0-	47	1	685	2	N	-0-					62
05	930	X	672	-0-	-258	-0-	41	1	631	2	N	-0-					62
06	870	X	711	-0-	-159	-0-	47	1	664	2	N	-0-					62
07	899	X	696	-0-	-203	-0-	45	1	651	2	N	-0-					62

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

02	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-					60
03	1364	X	1264	-0-	-100	-0-	79	1	1185	2	N	-0-					60
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	92	1	1359	2	N	-0-					60
05	1426	X	1410	-0-	-16	-0-	86	1	1324	2	N	-0-					60
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	83	1	1182	2	N	-0-					60
07	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672	X	621	-0-	-51	-0-	38	1	583	2	N	-0-			20
03	744	X	564	-0-	-180	-0-	35	1	529	2	N	-0-			20
04	720	X	702	-0-	-18	-0-	45	1	657	2	N	-0-			20
05	744	X	527	-0-	-217	-0-	32	1	495	2	N	-0-			20
06	720	X	483	-0-	-237	-0-	32	1	451	2	N	-0-			20
07	713	X	507	-0-	-206	-0-	33	1	474	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

02	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	102	1	1568	2	N	-0-			29
03	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	98	1	1471	2	N	-0-			29
04	1770	X	1557	-0-	-213	-0-	99	1	1458	2	N	-0-			29
05	1860	X	1613	-0-	-247	-0-	99	1	1514	2	N	-0-			29
06	1800	X	1614	-0-	-186	-0-	106	1	1508	2	N	-0-			29
07	1860	X	1277	-0-	-583	-0-	82	1	1195	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-			-0-
*07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 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

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

J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	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

02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	46	1	157	2	N	-0-			25
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	N	-0-			25
04	210 X	186	-0-	-24	-0-	46	1	140	2	N	-0-			25
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	2	N	-0-			25
06	210 X	83	-0-	-127	-0-	23	1	60	2	N	-0-			25
07	217 X	83	-0-	-134	-0-	23	1	60	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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	1215	-0-	-2005	-0-	283	1	928	2	N	4	1	8			178
							4	9									
03	3441	X	1723	-0-	-1718	-0-	326	1	1384	2	N	12					190
							13	9									
04	3210	X	3148	-0-	-62	-0-	540	1	2591	2	N	15					205
							17	9									
05	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	620	1	2668	2	N	-0-					205
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	600	1	2582	2	N	-0-					205
07	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	620	1	2546	2	N	-0-					205

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

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

02	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
04	120	N	113	-0-	-7	B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
05	124	N	123	-0-	-1	B	-0-	123	3			N	-0-				-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-				-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	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

02	3780	X	3871	-0-	91	B	-2143	413	1	3458	2	N	-0-				42
03	4185	X	2832	-0-	-1353	B	-2143	360	1	2472	2	N	-0-				42
04	4050	X	4519	-0-	469	B	-1674	403	1	4116	2	N	-0-				42
05	4185	X	4506	-0-	321	B	-1353	394	1	4112	2	N	-0-				42
06	4050	X	4308	-0-	258	B	-1095	430	1	3878	2	N	-0-				42
07	4185	X	4380	-0-	195	B	-900	380	1	4000	2	N	-0-				42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

02	4004	X	4450	-0-	446	B	-53265	475	1	3975	2	N	-0-				-0-
03	4433	X	4437	-0-	4	B	-53261	564	1	3873	2	N	-0-				-0-
04	4290	X	5028	-0-	738	B	-52523	449	1	4579	2	N	-0-				-0-
05	4433	X	5056	-0-	623	B	-51900	442	1	4614	2	N	-0-				-0-
06	4290	X	4785	-0-	495	B	-51405	477	1	4308	2	N	-0-				-0-
07	4433	X	5164	-0-	731	B	-50674	448	1	4716	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 #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10640 X	9905	-0-	-735 B	-278493	1057	1	8848	2	N	-0-					34
03	11780 X	9175	-0-	-2605 B	-278493	1167	1	8008	2	N	-0-					34
04	11400 X	8817	-0-	-2583 B	-278493	787	1	8030	2	N	-0-					34
05	11780 X	10196	-0-	-1584 B	-278493	891	1	9305	2	N	-0-					34
06	11130 X	7675	-0-	-3455 B	-278493	766	1	6909	2	N	-0-					34
07	10974 X	9141	-0-	-1833 B	-278493	793	1	8348	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

02	756 N	587	-0-	-169 B	-0-	63	1	524	2	N	-0-					8
03	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	81	1	558	2	N	-0-					8
04	780 N	585	-0-	-195 B	-0-	52	1	533	2	N	-0-					8
05	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	43	1	447	2	N	-0-					8
06	630 N	502	-0-	-128 B	-0-	50	1	452	2	N	-0-					8
*07	2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	222	1	2336	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

02	5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	536	1	4485	2	N	-0-					10
03	4928 X	4928	-0-	-0- B	-0-	627	1	4301	2	N	-0-					10
04	5068 X	5068	-0-	-0- B	-0-	452	1	4616	2	N	-0-					10
05	4647 X	4647	-0-	-0- B	-0-	406	1	4241	2	N	-0-					10
06	3555 X	3555	-0-	-0- B	-0-	355	1	3200	2	N	-0-					10
*07	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	370	1	3901	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

02	9660 X	1378	-0-	-8282 B	-0-	147	1	1231	2	N	-0-					42
03	10695 X	683	-0-	-10012 B	-0-	87	1	596	2	N	-0-					42
04	10350 X	8756	-0-	-1594 B	-0-	781	1	7975	2	N	-0-					42
05	11683 X	11683	-0-	-0- B	-0-	1021	1	10662	2	N	-0-					42
06	6943 X	6943	-0-	-0- B	-0-	693	1	6250	2	N	-0-					42
07	9052 X	8788	-0-	-264 B	-0-	762	1	8026	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

02	336 N	263	-0-	-73 B	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
03	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	32	1	223	2	N	-0-					-0-
04	390 N	331	-0-	-59 B	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	27	1	287	2	N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	29	1	264	2	N	-0-					-0-
07	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	25	1	265	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

02	2421 X	2421	-0-	-0- B	-0-	258	1	2163	2	N	-0-					-0-
03	2573 X	2030	-0-	-543 B	-0-	258	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	2599 X	2599	-0-	-0- B	-0-	232	1	2367	2	N	-0-					-0-
05	2573 X	2324	-0-	-249 B	-0-	203	1	2121	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	1838	-0-	-652 B	-0-	183	1	1655	2	N	-0-					-0-
07	2573 X	2481	-0-	-92 B	-0-	215	1	2266	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

02	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	119	1	996	2	N	-0-					-0-
03	496 N	412	-0-	-84 B	-0-	52	1	360	2	N	-0-					-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	103	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	59	1	617	2	N	-0-					-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	209	1	1886	2	N	-0-					-0-
*07	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	155	1	1629	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 #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1769	-0-	-415	B	-0-	189	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	1896	-0-	-894	B	-0-	241	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	B	-0-	221	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2026	-0-	-516	B	-0-	176	1	1850	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

02	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	88	1	798	2	N	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	155	1	1633	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

02	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-	101	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1061	-0-	-117	B	-0-	135	1	926	2	N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	B	-0-	102	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1041	-0-	-292	B	-0-	90	1	951	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

02	1036	N	11	-0-	-1025	B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85	B	-0-	52	1	359	2	N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

02	448	N	437	-0-	-11	B	-0-	47	1	390	2	N	-0-					-0-
03	496	N	417	-0-	-79	B	-0-	53	1	364	2	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	B	-0-	42	1	424	2	N	-0-					-0-
05	496	N	379	-0-	-117	B	-0-	33	1	346	2	N	-0-					-0-
06	390	N	260	-0-	-130	B	-0-	26	1	234	2	N	-0-					-0-
07	496	N	256	-0-	-240	B	-0-	22	1	234	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

02	1553	X	1553	-0-	-0-	B	-0-	166	1	1387	2	N	-0-					-0-
03	2039	X	2039	-0-	-0-	B	-0-	259	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	B	-0-	301	1	2719	2	N	-0-					-0-
*07	3832	X	3832	-0-	-0-	B	-0-	332	1	3500	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

02	17920	X	17863	-0-	-57	B	-0-	17863	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	19371	-0-	-2732	B	-0-	19371	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	18600	-0-	-2790	B	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	18832	-0-	-3271	B	-0-	18832	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	18158	-0-	-982	B	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18712	-0-	-1066	B	-0-	18712	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017 - PLUGGED 04/04/17

NEYLAND WELL #: 1 RRCID -> 246800 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13076 - 13117

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - PLUGGED 03/13/17

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

02	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	93	1	2269	2	Y	4					23
							4	9									
03	2263	X	1308	-0-	-955 B	-0-	41	1	1264	2	Y	3					26
							3	9									
04	2190	X	1103	-0-	-1087 B	-0-	43	1	1060	2	Y	-0-					26
05	2635	X	475	-0-	-2160 B	-0-	18	1	457	2	Y	-0-					26
06	2550	X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-					26
*07	3518	X	3518	-0-	-0- B	-0-	137	1	3380	2	Y	1					27
							1	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

02	4900	X	2304	-0-	-2596 B	-0-	90	1	2210	2	Y	4					36
							4	9									
03	5425	X	1896	-0-	-3529 B	-0-	59	1	1831	2	Y	5					41
							6	9									
04	4641	X	4641	-0-	-0- B	-0-	182	1	4459	2	Y	-0-					41
05	2542	X	1623	-0-	-919 B	-0-	62	1	1561	2	Y	-0-					41
06	6109	X	6109	-0-	-0- B	-0-	240	1	5869	2	Y	-0-					41
*07	4861	X	4861	-0-	-0- B	-0-	189	1	4670	2	Y	2					43
							2	9									

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

02	7240	X	7240	-0-	-0- B	-0-	283	1	6945	2	Y	11					42
							12	9									
03	3410	X	2845	-0-	-565 B	-0-	89	1	2747	2	Y	8					50
							9	9									
04	2760	X	2648	-0-	-112 B	-0-	104	1	2544	2	Y	-0-					50
05	7564	X	915	-0-	-6649 B	-0-	35	1	880	2	Y	-0-					50
06	7320	X	1658	-0-	-5662 B	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-					50
07	7564	X	5109	-0-	-2455 B	-0-	199	1	4908	2	Y	2					52
							2	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2294	-0-	-590 B	-0-	2294 2		N	-0-			100
03	3131 X	1821	-0-	-1310 B	-0-	1813 2	8 9	N	7			107
04	2340 X	2190	-0-	-150 B	-0-	2190 2		N	-0-			107
05	2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589 2		N	-0-			107
06	2460 X	2458	-0-	-2 B	-0-	2458 2		N	-0-			107
*07	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 2		N	-0-			107

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

02	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	2556 2	39 9	N	35			150
03	1767 X	986	-0-	-781 B	-0-	986 2		N	-0-			150
04	1313 X	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-			150
05	4371 X	4371	-0-	-0- B	-0-	4297 2	74 9	N	67			217
06	4798 X	4798	-0-	-0- B	-0-	4762 2	36 9	N	33			250
*07	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	4285 2		N	-0-			250

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

02	4900 X	3907	-0-	-993 B	-0-	3907 2		N	-0-			277
03	5115 X	4697	-0-	-418 B	-0-	4686 2	11 9	N	10			287
04	4470 X	3738	-0-	-732 B	-0-	3737 2	1 9	N	1	181 1		107
05	4433 X	3452	-0-	-981 B	-0-	3452 2		N	-0-			107
06	4560 X	3572	-0-	-988 B	-0-	3572 2		N	-0-			107
*07	5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	5190 2		N	-0-			107

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

02	77157 X	25927	-0-	-51230 B	-0-	25927 2		N	-0-			-0-
03	32457 X	-0-	-0-	-32457 B	-0-			N	-0-			-0-
04	31410 X	125	-0-	-31285 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
05	32457 X	-0-	-0-	-32457 B	-0-			N	-0-			-0-
06	27780 X	9426	-0-	-18354 B	-0-	9426 2		N	-0-			-0-
07	28706 X	15209	-0-	-13497 B	-0-	15209 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

02	43376 X	43376	-0-	-0- B	-0-	43376 2		N	-0-			-0-
03	49219 X	49219	-0-	-0- B	-0-	49219 2		N	-0-			-0-
04	48757 X	48757	-0-	-0- B	-0-	48757 2		N	-0-			-0-
05	7990 X	7990	-0-	-0- B	-0-	7990 2		N	-0-			-0-
06	22574 X	22574	-0-	-0- B	-0-	22574 2		N	-0-			-0-
*07	26598 X	26598	-0-	-0- B	-0-	26598 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

02	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	95 1	1423 3	N	-0-	1 5		-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	100 1	1379 3	N	1			1
						1 9						
04	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	93 1	1277 3	N	-0-			1
05	1426 N	1408	-0-	-18 B	-0-	108 1	1300 3	N	-0-			1
06	1380 N	1150	-0-	-230 B	-0-	78 1	1072 3	N	-0-			1
*07	1426 N	1209	-0-	-217 B	-0-	78 1	1131 3	N	-0-			1

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2849 X	2849	-0-	-0- B	-0-	178	1	2671	3	N	-0-					1
03	2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	178	1	2470	3	N	-0-					1
04	2731 X	2731	-0-	-0- B	-0-	185	1	2546	3	N	-0-					1
05	2607 X	2607	-0-	-0- B	-0-	200	1	2407	3	N	-0-					1
06	2379 X	2379	-0-	-0- B	-0-	161	1	2218	3	N	-0-					1
*07	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	173	1	2439	3	N	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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

02	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1984 N	1612	-0-	-372 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	1511	-0-	-229 B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	1593	-0-	-112 B	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1560 N	1546	-0-	-14 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

02	2800 X	2729	-0-	-71 B	-0-	2729	3			N	-0-					1
03	3100 X	3098	-0-	-2 B	-0-	3098	3			N	-0-					1
04	3000 X	2988	-0-	-12 B	-0-	2988	3			N	-0-					1
05	3038 X	2983	-0-	-55 B	-0-	2983	3			N	-0-					1
06	3000 N	2868	-0-	-132 B	-0-	2868	3			N	-0-					1
*07	3100 N	2934	-0-	-166 B	-0-	2934	3			N	-0-	1	5			-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

02	4418 X	4418	-0-	-0- B	-0-	4417	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4859 X	4859	-0-	-0- B	-0-	4859	3			N	-0-					1
04	4996 X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-					1
05	5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	5073	3			N	-0-					1
06	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	3			N	-0-					1
*07	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-	1	5			-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

02	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2060	3	1	9	N	1					1
05	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					1
06	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					1
*07	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-	1	5			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

02	1820 N	1716	-0-	-104 B	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	2077 N	1665	-0-	-412 B	-0-	1664	3	1	9	N	1					1
04	1860 N	1434	-0-	-426 B	-0-	1434	3			N	-0-					1
05	1891 N	1209	-0-	-682 B	-0-	1209	3			N	-0-					1
06	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	2302	3			N	-0-					1
*07	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	3			N	-0-					1
03	1953	N	1493	-0-	-460 B	-0-	1493	3			N	-0-					1
04	1890	N	1221	-0-	-669 B	-0-	1221	3			N	-0-					1
05	1953	N	1233	-0-	-720 B	-0-	1233	3			N	-0-	1	5			-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*07	24970	X	24970	-0-	-0- B	-0-	24968	3	2	9	N	2	2	1			-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-					1
03	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-					1
04	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-					1
05	1519	N	1517	-0-	-2 B	-0-	1517	3			N	-0-					1
06	1680	N	1376	-0-	-304 B	-0-	1376	3			N	-0-					1
*07	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-	1	5			-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	730	-0-	-110 B	-0-	730	3			N	-0-					1
03	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					1
04	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			N	-0-					1
05	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1320	N	1086	-0-	-234 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*07	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	441	-0-	-179 B	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4153	X	4153	-0-	-0- B	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4588	X	3683	-0-	-905 B	-0-	3683	3			N	-0-					1
04	4440	X	3504	-0-	-936 B	-0-	3504	3			N	-0-					1
05	4588	X	4167	-0-	-421 B	-0-	4167	3			N	-0-					1
06	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	5047	3			N	-0-					1
*07	4627	X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5266	-0-	-1398 B	-0-	5264	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7533	X	4973	-0-	-2560 B	-0-	4973	3			Y	-0-					1
04	7290	X	4561	-0-	-2729 B	-0-	4561	3			Y	-0-					1
05	7533	X	4513	-0-	-3020 B	-0-	4513	3			Y	-0-					1
06	6630	X	4359	-0-	-2271 B	-0-	4359	3			Y	-0-					1
*07	5828	X	4416	-0-	-1412 B	-0-	4416	3			Y	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	3			Y	-0-					1
03	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3			Y	-0-					1
04	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	2689	3			Y	-0-					1
05	3088	N	3088	-0-	-0- B	-0-	3088	3			Y	-0-					1
06	2493	N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			Y	-0-					1
*07	2959	N	2959	-0-	-0- B	-0-	2959	3			Y	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	2	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	603	3	1	9	N	1					1
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	782	-0-	-86 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	899	N	728	-0-	-171 B	-0-	728	3			N	-0-					-0-
04	870	N	784	-0-	-86 B	-0-	783	3	1	9	N	1					1
05	868	N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3			N	-0-	1	5			-0-
06	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-

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
02	1512	N	1025	-0-	-487 B	-0-	1025	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1581	N	971	-0-	-610 B	-0-	970	3	1	9	N	1					1
04	1500	N	1418	-0-	-82 B	-0-	1418	3			N	-0-					1
05	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					1
06	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3			N	-0-					1
*07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3159	-0-	-145 B	-0-	3158	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3			Y	-0-					1
04	3450	X	3377	-0-	-73 B	-0-	3377	3			Y	-0-					1
05	3534	X	3410	-0-	-124 B	-0-	3410	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3295	-0-	-275 B	-0-	3295	3			Y	-0-					1
*07	3689	X	3388	-0-	-301 B	-0-	3388	3			Y	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2679	-0-	-121 B	-0-	2679	3			Y	-0-					1
03	3100	X	2940	-0-	-160 B	-0-	2940	3			Y	-0-					1
04	3000	X	2869	-0-	-131 B	-0-	2869	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2890	-0-	-210 B	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2773	-0-	-167 B	-0-	2773	3			Y	-0-					1
*07	2976	X	2848	-0-	-128 B	-0-	2848	3			Y	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1068	-0-	-52 B	-0-	1068	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8 B	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2139	-0-	-437	B	-0-	2139	3			Y	-0-					1
03	2821	X	2347	-0-	-474	B	-0-	2347	3			Y	-0-					1
04	2610	X	2157	-0-	-453	B	-0-	2157	3			Y	-0-					1
05	2646	X	2646	-0-	-0-	B	-0-	2646	3			Y	-0-					1
06	2340	X	2212	-0-	-128	B	-0-	2212	3			Y	-0-					1
*07	2356	X	2101	-0-	-255	B	-0-	2101	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5296	X	5296	-0-	-0-	B	-0-	5294	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5509	X	5509	-0-	-0-	B	-0-	5509	3			N	-0-					1
04	5190	X	5095	-0-	-95	B	-0-	5095	3			N	-0-					1
05	5363	X	5253	-0-	-110	B	-0-	5253	3			N	-0-					1
06	5190	X	4759	-0-	-431	B	-0-	4759	3			N	-0-					1
*07	5363	X	5002	-0-	-361	B	-0-	5002	3			N	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	7	7	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1

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
02	4592	X	3920	-0-	-672	B	-0-	245	1	3674	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	5084	X	2342	-0-	-2742	B	-0-	161	1	2181	3	N	-0-					1
04	4920	X	1486	-0-	-3434	B	-0-	101	1	1385	3	N	-0-					1
05	5084	X	2677	-0-	-2407	B	-0-	201	1	2476	3	N	-0-					1
06	4200	X	3287	-0-	-913	B	-0-	222	1	3065	3	N	-0-					1
*07	4340	X	2786	-0-	-1554	B	-0-	185	1	2601	3	N	-0-	1	5			-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
02	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	52	1	787	3	N	1					1
								1	9									
03	310	N	298	-0-	-12	B	-0-	20	1	278	3	N	-0-					1
04	780	N	763	-0-	-17	B	-0-	82	1	681	3	N	-0-					1
05	930	N	231	-0-	-699	B	-0-	18	1	213	3	N	-0-	1	5			-0-
06	300	N	143	-0-	-157	B	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
07	775	N	186	-0-	-589	B	-0-	12	1	174	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
02	8236	X	8236	-0-	-0-	B	-0-	8233	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	8941	X	8941	-0-	-0-	B	-0-	8940	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8536	X	8536	-0-	-0-	B	-0-	8536	3			Y	-0-					1
05	8132	X	8132	-0-	-0-	B	-0-	8131	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4376	X	4376	-0-	-0-	B	-0-	4376	3			Y	-0-					1
*07	8376	X	8376	-0-	-0-	B	-0-	8376	3			Y	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7896	X	740	-0-	-7156	B	-0-	740	3			Y	-0-					1
03	11616	X	11616	-0-	-0-	B	-0-	11614	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	12507	X	12507	-0-	-0-	B	-0-	12507	3			Y	-0-					1
05	10665	X	10665	-0-	-0-	B	-0-	10663	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9724	X	9724	-0-	-0-	B	-0-	9724	3			Y	-0-					1
*07	9406	X	9406	-0-	-0-	B	-0-	9406	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3724	X	3596	-0-	-128	B	-159506	3595	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4123	X	3927	-0-	-196	B	-159506	3927	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3646	-0-	-134	B	-159506	3646	3			Y	-0-					1
05	3968	X	4023	-0-	55	B	-159451	4023	3			Y	-0-					1
06	3840	X	3704	-0-	-136	B	-159451	3704	3			Y	-0-					1
*07	3968	X	3706	-0-	-262	B	-159451	3706	3			Y	-0-	1	5			-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
02	5852	X	5545	-0-	-307	B	-0-	5543	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6479	X	5607	-0-	-872	B	-0-	5607	3			Y	-0-					1
04	6060	X	5916	-0-	-144	B	-0-	5916	3			Y	-0-					1
05	6138	X	5716	-0-	-422	B	-0-	5716	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5725	-0-	-215	B	-0-	5725	3			Y	-0-					1
*07	6138	X	6083	-0-	-55	B	-0-	6083	3			Y	-0-	1	5			-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
02	2256	N	2256	-0-	-0-	B	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1244	-0-	-368	B	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1899	-0-	-21	B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	1906	-0-	-388	B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1197	-0-	-756	B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	B	-0-	869	3	1	9	N	1					1
05	930	N	916	-0-	-14	B	-0-	916	3			N	-0-					1
06	900	N	874	-0-	-26	B	-0-	874	3			N	-0-					1
*07	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	3			N	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5314	-0-	-6	B	-69074	5312	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5890	X	5824	-0-	-66	B	-69074	5824	3			Y	-0-					1
04	5670	X	5420	-0-	-250	B	-69074	5420	3			Y	-0-					1
05	5890	X	5577	-0-	-313	B	-69074	5577	3			Y	-0-					1
06	5700	X	5250	-0-	-450	B	-69074	5250	3			Y	-0-					1
*07	5890	X	5036	-0-	-854	B	-69074	5036	3			Y	-0-	1	5			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10416 X	7804	-0-	-2612 B	-0-	7801 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	11532 X	7375	-0-	-4157 B	-0-	7374 3	1 9	Y	1	1 1		1
04	9330 X	7766	-0-	-1564 B	-0-	7766 3		Y	-0-			1
05	9238 X	6612	-0-	-2626 B	-0-	6612 3		Y	-0-			1
06	8460 X	5864	-0-	-2596 B	-0-	5864 3		Y	-0-			1
*07	8649 X	6103	-0-	-2546 B	-0-	6103 3		Y	-0-	1 5		-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

02	4368 X	3724	-0-	-644 B	-0-	3723 3	1 9	N	1	1 1		1
03	4836 X	4680	-0-	-156 B	-0-	4680 3		N	-0-			1
04	4680 X	4483	-0-	-197 B	-0-	4483 3		N	-0-			1
05	4836 X	4540	-0-	-296 B	-0-	4540 3		N	-0-			1
06	4530 X	4470	-0-	-60 B	-0-	4470 3		N	-0-			1
*07	4681 X	4644	-0-	-37 B	-0-	4644 3		N	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

02	5796 X	4987	-0-	-809 B	-0-	4985 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	6931 X	6931	-0-	-0- B	-0-	6931 3		Y	-0-			1
04	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	5911 3		Y	-0-			1
05	5892 X	5892	-0-	-0- B	-0-	5892 3		Y	-0-			1
06	6210 X	5876	-0-	-334 B	-0-	5876 3		Y	-0-			1
*07	6417 X	5636	-0-	-781 B	-0-	5636 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

02	2716 X	2298	-0-	-418 B	-0-	2298 3		N	-0-			1
03	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3		N	-0-			1
04	2910 N	1121	-0-	-1789 B	-0-	1121 3		N	-0-			1
05	2542 N	1588	-0-	-954 B	-0-	1588 3		N	-0-	1 5		-0-
06	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	2753 3		N	-0-			-0-
*07	2722 N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

02	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525 3		N	-0-			1
03	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613 3		N	-0-			1
04	2850 N	2261	-0-	-589 B	-0-	2261 3		N	-0-			1
05	2790 N	2681	-0-	-109 B	-0-	2681 3		N	-0-			1
06	2520 N	1382	-0-	-1138 B	-0-	1382 3		N	-0-			1
*07	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795 3		N	-0-	1 5		-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

02	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	4239 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	4812 3		Y	-0-			1
04	5155 X	5155	-0-	-0- B	-0-	5155 3		Y	-0-			1
05	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702 3		Y	-0-			1
06	3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	3719 3		Y	-0-			1
*07	3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-	3923 3		Y	-0-	1 5		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5908	X	1087	-0-	-4821 B	-0-	1087	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	6541	X	4922	-0-	-1619 B	-0-	4921	3	1	9	Y	1					1
04	11506	X	11506	-0-	-0- B	-0-	11506	3			Y	-0-					1
05	9914	X	9914	-0-	-0- B	-0-	9913	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4770	X	4682	-0-	-88 B	-0-	4682	3			Y	-0-					1
*07	8116	X	8116	-0-	-0- B	-0-	8116	3			Y	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1732	-0-	-144 B	-0-	1732	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2170	N	1901	-0-	-269 B	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2351	3	1	9	Y	1					1
06	1830	N	1815	-0-	-15 B	-0-	1815	3			Y	-0-					1
*07	1581	N	1574	-0-	-7 B	-0-	1574	3			Y	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	2609	-0-	-3215 B	-0-	2608	3	1	9	N	1	1	1			1
03	6448	X	1725	-0-	-4723 B	-0-	1725	3			N	-0-					1
04	6240	X	5943	-0-	-297 B	-0-	5943	3			N	-0-					1
05	6778	X	6778	-0-	-0- B	-0-	6778	3			N	-0-					1
06	6240	X	6200	-0-	-40 B	-0-	6200	3			N	-0-					1
*07	6138	X	4966	-0-	-1172 B	-0-	4966	3			N	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4689	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5347	X	5347	-0-	-0- B	-0-	5347	3			Y	-0-					1
04	5154	X	5154	-0-	-0- B	-0-	5154	3			Y	-0-					1
05	5234	X	5234	-0-	-0- B	-0-	5234	3			Y	-0-					1
06	5211	X	5211	-0-	-0- B	-0-	5211	3			Y	-0-					1
*07	5022	X	4864	-0-	-158 B	-0-	4864	3			Y	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	1505	-0-	-2051 B	-0-	1505	3			N	-0-					1
03	3937	X	2486	-0-	-1451 B	-0-	2486	3			N	-0-					1
04	2790	X	2608	-0-	-182 B	-0-	2608	3			N	-0-					1
05	3568	X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	3			N	-0-					1
06	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	4305	3			N	-0-					1
*07	2697	X	2326	-0-	-371 B	-0-	2326	3			N	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	1616	-0-	-1016 B	-0-	1616	3			N	-0-	1	5			-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0- B	-0-	4759	3	1	9	N	1					1
04	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	4566	3			N	-0-					1
05	9668	X	9668	-0-	-0- B	-0-	9667	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8178	X	8178	-0-	-0- B	-0-	8178	3			N	-0-					1
*07	7987	X	7987	-0-	-0- B	-0-	7987	3			N	-0-	1	5			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2968	-0-	-364 B	-0-	2968 3		N	-0-			1
03	3689 X	3440	-0-	-249 B	-0-	3440 3		N	-0-			1
04	3570 X	3283	-0-	-287 B	-0-	3283 3		N	-0-			1
05	3689 X	2101	-0-	-1588 B	-0-	2101 3		N	-0-			1
06	3570 X	1499	-0-	-2071 B	-0-	1499 3		N	-0-			1
*07	3441 X	2876	-0-	-565 B	-0-	2876 3		N	-0-	1 5		-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	5587 X	5587	-0-	-0- B	-0-	5585 3	2 9	N	2	2 1		1
03	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613 3		N	-0-			1
04	6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	6209 3		N	-0-			1
05	5282 X	5282	-0-	-0- B	-0-	5282 3		N	-0-			1
06	3583 X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583 3		N	-0-			1
*07	3710 X	3710	-0-	-0- B	-0-	3710 3		N	-0-	1 5		-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

02	3808 X	3794	-0-	-14 B	-0-	3793 3	1 9	N	1	1 1		1
03	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4577 3		N	-0-			1
04	4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335 3		N	-0-			1
05	4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	4399 3		N	-0-			1
06	4272 X	4272	-0-	-0- B	-0-	4272 3		N	-0-			1
*07	4335 X	4335	-0-	-0- B	-0-	4335 3		N	-0-	1 5		-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3		Y	-0-	1 5		-0-
03	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1597 3	1 9	Y	1			1
04	2764 N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3		Y	-0-			1
05	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 3		Y	-0-			1
06	2585 N	2585	-0-	-0- B	-0-	2585 3		Y	-0-			1
*07	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3		Y	-0-	1 5		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

02	3640 X	3070	-0-	-570 B	-0-	3069 3	1 9	N	1	1 1		1
03	4030 X	1943	-0-	-2087 B	-0-	1943 3		N	-0-			1
04	3900 X	1230	-0-	-2670 B	-0-	1230 3		N	-0-			1
05	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917 3		N	-0-			1
06	4298 X	4298	-0-	-0- B	-0-	4298 3		N	-0-			1
*07	3895 X	3895	-0-	-0- B	-0-	3895 3		N	-0-	1 5		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5438	X	5438	-0-	-0- B	-0-	5436	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5248	3			N	-0-					1
04	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667	3			N	-0-					1
05	4623	X	4623	-0-	-0- B	-0-	4623	3			N	-0-					1
06	4381	X	4381	-0-	-0- B	-0-	4381	3			N	-0-					1
*07	4249	X	4249	-0-	-0- B	-0-	4249	3			N	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	2776	3			N	-0-					1
03	3441	X	3441	-0-	-0- B	-0-	3441	3			N	-0-					1
04	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3196	3			N	-0-					1
05	3301	X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3			N	-0-					1
06	3120	X	3120	-0-	-0- B	-0-	3120	3			N	-0-					1
*07	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	2884	3			N	-0-	1	5			-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4606	-0-	-350 B	-0-	4604	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5487	X	4725	-0-	-762 B	-0-	4725	3			Y	-0-					1
04	5310	X	4462	-0-	-848 B	-0-	4462	3			Y	-0-					1
05	5487	X	4540	-0-	-947 B	-0-	4540	3			Y	-0-					1
06	5310	X	2881	-0-	-2429 B	-0-	2881	3			Y	-0-					1
*07	5115	X	3905	-0-	-1210 B	-0-	3905	3			Y	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4465	-0-	-71 B	-0-	4464	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5022	X	4462	-0-	-560 B	-0-	4462	3			N	-0-					1
04	4860	X	4699	-0-	-161 B	-0-	4699	3			N	-0-					1
05	4996	X	4996	-0-	-0- B	-0-	4996	3			N	-0-					1
06	4770	X	4465	-0-	-305 B	-0-	4465	3			N	-0-					1
*07	4929	X	4834	-0-	-95 B	-0-	4834	3			N	-0-	1	5			-0-

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
02	12348	X	10302	-0-	-2046 B	-0-	10299	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	12524	X	11053	-0-	-1471 B	-0-	11051	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	12120	X	7333	-0-	-4787 B	-0-	7333	3			Y	-0-					1
05	11408	X	9786	-0-	-1622 B	-0-	9785	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	11040	X	9808	-0-	-1232 B	-0-	9808	3			Y	-0-					1
*07	11408	X	9322	-0-	-2086 B	-0-	9322	3			Y	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2517	X	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2883	X	2842	-0-	-41 B	-0-	2841	3	1	9	N	1					1
04	2802	X	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	3			N	-0-					1
05	2883	X	2796	-0-	-87 B	-0-	2796	3			N	-0-					1
06	2760	X	2416	-0-	-344 B	-0-	2416	3			N	-0-					1
*07	2883	X	2564	-0-	-319 B	-0-	2564	3			N	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3916	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3975	X	3975	-0-	-0- B	-0-	3975	3			N	-0-					1
04	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	3			N	-0-					1
05	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	3550	3			N	-0-					1
06	3029	X	3029	-0-	-0- B	-0-	3029	3			N	-0-					1
*07	3140	X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4171	-0-	-141 B	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4521	-0-	-5 B	-0-	4520	3	1	9	N	1					1
04	4474	X	4474	-0-	-0- B	-0-	4474	3			N	-0-					1
05	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	3			N	-0-					1
06	4560	X	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-					1
07	4619	X	4508	-0-	-111 B	-0-	4508	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

02	7196	X	7143	-0-	-53 B	-0-	7141	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7967	X	7251	-0-	-716 B	-0-	7250	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7710	X	6680	-0-	-1030 B	-0-	6680	3			N	-0-					1
05	7967	X	6212	-0-	-1755 B	-0-	6212	3			N	-0-					1
06	7650	X	5337	-0-	-2313 B	-0-	5337	3			N	-0-					1
*07	7905	X	6132	-0-	-1773 B	-0-	6132	3			N	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

02	2716	X	2095	-0-	-621 B	-0-	2095	3			N	-0-					1
03	3007	X	2629	-0-	-378 B	-0-	2629	3			N	-0-					1
04	2910	X	2268	-0-	-642 B	-0-	2268	3			N	-0-					1
05	3007	X	2350	-0-	-657 B	-0-	2350	3			N	-0-					1
06	2550	N	2233	-0-	-317 B	-0-	2233	3			N	-0-					1
*07	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2489	3			N	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

02	6412	X	4065	-0-	-2347 B	-0-	4064	3	1	9	N	1	1	1			1
03	7099	X	5115	-0-	-1984 B	-0-	5115	3			N	-0-					1
04	6870	X	6295	-0-	-575 B	-0-	6295	3			N	-0-					1
05	7099	X	4797	-0-	-2302 B	-0-	4797	3			N	-0-					1
06	7184	X	7184	-0-	-0- B	-0-	7184	3			N	-0-					1
*07	6510	X	6449	-0-	-61 B	-0-	6449	3			N	-0-	1	5			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

02	5302	X	5302	-0-	-0- B	-0-	5300	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5880	X	5880	-0-	-0- B	-0-	5880	3			N	-0-					1
04	5118	X	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	3			N	-0-					1
05	4554	X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	3			N	-0-					1
06	4959	X	4959	-0-	-0- B	-0-	4959	3			N	-0-					1
*07	4371	X	3896	-0-	-475 B	-0-	3896	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

02	3052	X	-0-	-0-	-3052 B	-12859					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193 B	-12859					N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-12859					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-12859					N	-0-					-0-
06	25585	X	38444	-0-	12859 B	-0-	38440	3	4	9	N	4	3	1			1
*07	20873	X	20873	-0-	-0- B	-0-	20873	3			N	-0-	1	1			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

02	3099	X	3099	-0-	-0- B	-0-	3098	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4224	X	4224	-0-	-0- B	-0-	4224	3			N	-0-					1
04	3967	X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	3			N	-0-					1
05	4135	X	4135	-0-	-0- B	-0-	4135	3			N	-0-					1
06	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	3497	3			N	-0-					1
*07	4269	X	4269	-0-	-0- B	-0-	4269	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880 X	8316	-0-	-4564 B	-0-	8313	3	3	9	N	3	3	1			1
03	13020 X	8579	-0-	-4441 B	-0-	8578	3	1	9	N	1	1	1			1
04	11760 X	7416	-0-	-4344 B	-0-	7416	3			N	-0-					1
05	11129 X	7076	-0-	-4053 B	-0-	7075	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10050 X	6984	-0-	-3066 B	-0-	6984	3			N	-0-					1
*07	9207 X	6801	-0-	-2406 B	-0-	6801	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

02	9538 X	9538	-0-	-0- B	-0-	9535	3	3	9	N	3	3	1			1
03	9781 X	9781	-0-	-0- B	-0-	9780	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8328 X	8328	-0-	-0- B	-0-	8328	3			N	-0-					1
05	8401 X	7750	-0-	-651 B	-0-	7749	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8130 X	7559	-0-	-571 B	-0-	7559	3			N	-0-					1
07	8401 X	7645	-0-	-756 B	-0-	7645	3			N	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

02	4424 X	4327	-0-	-97 B	-0-	4326	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4898 X	4620	-0-	-278 B	-0-	4620	3			Y	-0-					1
04	4481 X	4481	-0-	-0- B	-0-	4481	3			Y	-0-					1
05	4805 X	3777	-0-	-1028 B	-0-	3777	3			Y	-0-					1
06	4650 X	562	-0-	-4088 B	-0-	562	3			Y	-0-					1
*07	4805 X	3480	-0-	-1325 B	-0-	3480	3			Y	-0-	1	5			-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

02	952 N	928	-0-	-24 B	-0-	122	1	806	3	N	-0-					1
03	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	141	1	669	3	N	-0-					1
04	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	209	1	936	3	N	-0-					1
05	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	156	1	911	3	N	-0-					1
06	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	179	1	1270	3	N	-0-					1
*07	1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	198	1	1240	3	N	-0-	1	5			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

02	4182 X	4182	-0-	-0- B	-0-	4181	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4907	3			N	-0-					1
04	4350 X	3435	-0-	-915 B	-0-	3435	3			N	-0-					1
05	4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3			N	-0-					1
06	4350 X	4264	-0-	-86 B	-0-	4264	3			N	-0-					1
*07	4772 X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

02	5572 X	4865	-0-	-707 B	-0-	4863	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6537 X	6537	-0-	-0- B	-0-	6537	3			N	-0-					1
04	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	6117	3			N	-0-					1
05	6248 X	6248	-0-	-0- B	-0-	6248	3			N	-0-					1
06	6330 X	6028	-0-	-302 B	-0-	6028	3			N	-0-					1
*07	6541 X	6465	-0-	-76 B	-0-	6465	3			N	-0-	1	5			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

02	2772 X	2772	-0-	-0- B	-0-	2772	3			N	-0-					1
03	3069 X	2401	-0-	-668 B	-0-	2401	3			N	-0-					1
04	2970 X	2863	-0-	-107 B	-0-	2863	3			N	-0-					1
05	3069 X	2259	-0-	-810 B	-0-	2259	3			N	-0-					1
06	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	3425	3			N	-0-					1
*07	3069 X	2785	-0-	-284 B	-0-	2785	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	323	-0-	127 B	-715289	323	3			N	-0-					-0-
03	403	N	200	-0-	-203 B	-715289	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	241	-0-	31 B	-715258	241	3			N	-0-					-0-
05	372	N	280	-0-	-92 B	-715258	280	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-715258	168	3			N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60 B	-715258	188	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

02	2212	N	1681	-0-	-531 B	-0-	1681	3			N	-0-					1
03	2232	N	1334	-0-	-898 B	-0-	1334	3			N	-0-					1
04	2100	N	1160	-0-	-940 B	-0-	1160	3			N	-0-					1
05	1860	N	1652	-0-	-208 B	-0-	1652	3			N	-0-					1
06	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	3			N	-0-					1
*07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-	1	5			-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

02	5122	X	5122	-0-	-0- B	-0-	5120	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5270	X	2730	-0-	-2540 B	-0-	2730	3			N	-0-					1
04	5100	X	45	-0-	-5055 B	-0-	45	3			N	-0-					1
05	5270	X	574	-0-	-4696 B	-0-	574	3			N	-0-	1	5			-0-
06	12462	X	12462	-0-	-0- B	-0-	12462	3			N	-0-					-0-
*07	8706	X	8706	-0-	-0- B	-0-	8706	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

02	4984	X	4746	-0-	-238 B	-0-	4744	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5766	X	5546	-0-	-220 B	-0-	5546	3			Y	-0-					1
04	5580	X	5365	-0-	-215 B	-0-	5365	3			Y	-0-					1
05	5766	X	5299	-0-	-467 B	-0-	5299	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5187	-0-	-213 B	-0-	5187	3			Y	-0-					1
*07	5549	X	5276	-0-	-273 B	-0-	5276	3			Y	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

02	4060	X	3969	-0-	-91 B	-0-	3969	3			N	-0-	1	1			-0-
03	4526	X	4311	-0-	-215 B	-0-	4310	3	1	9	N	1					1
04	4380	X	3821	-0-	-559 B	-0-	3821	3			N	-0-					1
05	4526	X	4089	-0-	-437 B	-0-	4089	3			N	-0-					1
06	4260	X	3680	-0-	-580 B	-0-	3680	3			N	-0-					1
*07	4402	X	3818	-0-	-584 B	-0-	3818	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

02	2044	X	630	-0-	-1414 B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	746	-0-	-1517 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	604	-0-	-956 B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
05	775	X	514	-0-	-261 B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-	-190 B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143 B	-0-	477	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1223	-0-	-597 B	-0-	1223	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1689	3	1	9	N	1					1
04	1950	N	1642	-0-	-308 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
05	1364	N	773	-0-	-591 B	-0-	773	3			N	-0-					1
06	1650	N	1110	-0-	-540 B	-0-	1110	3			N	-0-					1
*07	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-	1	5			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

02	4060	X	1467	-0-	-2593 B	-0-	1467	3			N	-0-	1	5			-0-
03	4495	X	1527	-0-	-2968 B	-0-	1526	3	1	9	N	1					1
04	4260	X	1333	-0-	-2927 B	-0-	1333	3			N	-0-					1
05	4402	X	1642	-0-	-2760 B	-0-	1642	3			N	-0-					1
06	7063	X	7063	-0-	-0- B	-0-	7063	3			N	-0-					1
*07	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	4229	3			N	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

02	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	3			N	-0-					1
03	2652	N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	3			N	-0-					1
04	2684	N	2684	-0-	-0- B	-0-	2684	3			N	-0-					1
05	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2278	3			N	-0-					1
06	2100	N	1961	-0-	-139 B	-0-	1961	3			N	-0-					1
*07	2170	N	926	-0-	-1244 B	-0-	926	3			N	-0-	1	5			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

02	392	N	344	-0-	-48 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360	N	189	-0-	-171 B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

02	4498	X	4498	-0-	-0- B	-0-	592	1	3905	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	3740	X	3740	-0-	-0- B	-0-	650	1	3090	3	N	-0-					1
04	3042	X	3042	-0-	-0- B	-0-	556	1	2486	3	N	-0-					1
05	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	634	1	3696	3	N	-0-					1
06	4752	X	4752	-0-	-0- B	-0-	586	1	4166	3	N	-0-					1
*07	4306	X	4306	-0-	-0- B	-0-	593	1	3713	3	N	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

02	6638	X	6638	-0-	-0- B	-0-	6636	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7238	X	7238	-0-	-0- B	-0-	7237	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6960	X	5670	-0-	-1290 B	-0-	5670	3			N	-0-					1
05	7719	X	7719	-0-	-0- B	-0-	7718	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6960	X	5824	-0-	-1136 B	-0-	5824	3			N	-0-					1
*07	8421	X	8421	-0-	-0- B	-0-	8421	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3079	-0-	-421 B	-0-	3079	3			N	-0-					1
03	5753	X	5753	-0-	-0- B	-0-	5753	3			N	-0-					1
04	6761	X	6761	-0-	-0- B	-0-	6761	3			N	-0-					1
05	6483	X	6483	-0-	-0- B	-0-	6483	3			N	-0-					1
06	5580	X	5546	-0-	-34 B	-0-	5546	3			N	-0-					1
*07	6169	X	5780	-0-	-389 B	-0-	5780	3			N	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

02	5824	X	4806	-0-	-1018 B	-0-	4804	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6138	X	5347	-0-	-791 B	-0-	5347	3			N	-0-					1
04	5940	X	5186	-0-	-754 B	-0-	5186	3			N	-0-					1
05	6138	X	5217	-0-	-921 B	-0-	5217	3			N	-0-					1
06	5340	X	4948	-0-	-392 B	-0-	4948	3			N	-0-					1
*07	5363	X	5041	-0-	-322 B	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

02	3276	X	2728	-0-	-548 B	-0-	2728	3			N	-0-					1
03	3317	X	2983	-0-	-334 B	-0-	2983	3			N	-0-					1
04	3210	X	2709	-0-	-501 B	-0-	2709	3			N	-0-					1
05	3224	X	2895	-0-	-329 B	-0-	2895	3			N	-0-					1
06	3120	X	2730	-0-	-390 B	-0-	2730	3			N	-0-					1
*07	3007	X	2777	-0-	-230 B	-0-	2777	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

02	8636	X	8636	-0-	-0- B	-0-	8632	3	4	9	N	4	3	1			1
03	8416	X	8416	-0-	-0- B	-0-	8415	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7745	X	7745	-0-	-0- B	-0-	7745	3			N	-0-					1
05	7120	X	7120	-0-	-0- B	-0-	7119	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7252	X	7252	-0-	-0- B	-0-	7252	3			N	-0-					1
*07	6192	X	6192	-0-	-0- B	-0-	6192	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

02	5376	X	5203	-0-	-173 B	-0-	5201	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5952	X	5655	-0-	-297 B	-0-	5655	3			N	-0-					1
04	5760	X	5250	-0-	-510 B	-0-	5250	3			N	-0-					1
05	5766	X	5605	-0-	-161 B	-0-	5605	3			N	-0-					1
06	5580	X	5436	-0-	-144 B	-0-	5436	3			N	-0-					1
*07	5766	X	5249	-0-	-517 B	-0-	5249	3			N	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

02	2892	X	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3			N	-0-					1
03	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	3			N	-0-					1
04	3260	X	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	3			N	-0-					1
05	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	3			N	-0-					1
06	3185	X	3185	-0-	-0- B	-0-	3185	3			N	-0-					1
*07	3254	X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	3			N	-0-	1	5			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

02	1792	N	1397	-0-	-395 B	-0-	1397	3			N	-0-					1
03	1767	N	1603	-0-	-164 B	-0-	1603	3			N	-0-					1
04	1680	N	1667	-0-	-13 B	-0-	1667	3			N	-0-					1
05	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1547	-0-	-189 B	-0-	1547	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 #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2382	-0-	-54 B	-0-	2382	3			N	-0-	1	5			-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0- B	-0-	2775	3	1	9	N	1					1
04	2610	X	2367	-0-	-243 B	-0-	2367	3			N	-0-					1
05	2697	X	2418	-0-	-279 B	-0-	2418	3			N	-0-					1
06	2610	X	1973	-0-	-637 B	-0-	1973	3			N	-0-					1
*07	2449	N	1570	-0-	-879 B	-0-	1570	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	6580	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7540	X	7540	-0-	-0- B	-0-	7539	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7079	X	7079	-0-	-0- B	-0-	7079	3			N	-0-					1
05	6866	X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866	3			N	-0-					1
06	6420	X	6346	-0-	-74 B	-0-	6346	3			N	-0-					1
*07	6634	X	6377	-0-	-257 B	-0-	6377	3			N	-0-	1	5			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5126	X	5126	-0-	-0- B	-0-	5124	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5580	X	5549	-0-	-31 B	-0-	5549	3			Y	-0-					1
04	5400	X	5322	-0-	-78 B	-0-	5322	3			Y	-0-					1
05	5580	X	5491	-0-	-89 B	-0-	5491	3			Y	-0-					1
06	5400	X	5264	-0-	-136 B	-0-	5264	3			Y	-0-					1
*07	5580	X	5449	-0-	-131 B	-0-	5449	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			Y	-0-					1
03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			Y	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			Y	-0-					1
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5667	X	5667	-0-	-0- B	-0-	5665	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6633	X	6633	-0-	-0- B	-0-	6633	3			N	-0-					1
04	6272	X	6272	-0-	-0- B	-0-	6272	3			N	-0-					1
05	5983	X	5983	-0-	-0- B	-0-	5983	3			N	-0-					1
06	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	6003	3			N	-0-					1
*07	6404	X	6404	-0-	-0- B	-0-	6404	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5065	X	5065	-0-	-0- B	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6542	X	6542	-0-	-0- B	-0-	6542	3			N	-0-					1
04	13009	X	13009	-0-	-0- B	-0-	13009	3			N	-0-					1
05	14745	X	14745	-0-	-0- B	-0-	14743	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10788	X	10788	-0-	-0- B	-0-	10788	3			N	-0-					1
*07	14208	X	14208	-0-	-0- B	-0-	14208	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4196	X	4196	-0-	-0- B	-0-	4195	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-					1
04	4170	X	3819	-0-	-351 B	-0-	3819	3			N	-0-					1
05	4712	X	4712	-0-	-0- B	-0-	4712	3			N	-0-					1
06	4620	X	4463	-0-	-157 B	-0-	4463	3			N	-0-					1
*07	4774	X	4451	-0-	-323 B	-0-	4451	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6710	X	6710	-0-	-0- B	-0-	6708	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6759	X	6759	-0-	-0- B	-0-	6759	3			N	-0-					1
04	6300	X	6300	-0-	-0- B	-0-	6300	3			N	-0-					1
05	6324	X	4887	-0-	-1437 B	-0-	4887	3			N	-0-					1
06	6120	X	6061	-0-	-59 B	-0-	6061	3			N	-0-					1
07	6324	X	6052	-0-	-272 B	-0-	6052	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	6648	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7200	X	7200	-0-	-0- B	-0-	7199	3	1	9	N	1	1	1			1
04	6790	X	6790	-0-	-0- B	-0-	6790	3			N	-0-					1
05	7068	X	4705	-0-	-2363 B	-0-	4705	3			N	-0-					1
06	6840	X	6239	-0-	-601 B	-0-	6239	3			N	-0-					1
*07	7068	X	5860	-0-	-1208 B	-0-	5860	3			N	-0-	1	5			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5544	-0-	-308 B	-0-	5542	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6653	X	6653	-0-	-0- B	-0-	6653	3			N	-0-					1
04	7664	X	7664	-0-	-0- B	-0-	7664	3			N	-0-					1
05	7653	X	7653	-0-	-0- B	-0-	7652	3	1	9	N	1	1	1			1
06	6341	X	6341	-0-	-0- B	-0-	6341	3			N	-0-					1
*07	6479	X	4822	-0-	-1657 B	-0-	4822	3			N	-0-	1	5			-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	270	-0-	-94 B	-0-	270	3			N	-0-	1	5			-0-
03	465	N	210	-0-	-255 B	-0-	209	3	1	9	N	1					1
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					1
05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-	1	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	72	-0-	-600 B	-0-	72	3			N	-0-	1	5			-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
04	7216	X	7216	-0-	-0- B	-0-	7215	3	1	9	N	1					1
05	4512	X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	3			N	-0-					1
06	1914	X	1914	-0-	-0- B	-0-	1914	3			N	-0-					1
*07	5527	X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	3			N	-0-	1	5			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	2502	-0-	-1642 B	-0-	2502	3			N	-0-					1
03	3906	X	2996	-0-	-910 B	-0-	2996	3			N	-0-					1
04	3630	X	2572	-0-	-1058 B	-0-	2572	3			N	-0-					1
05	2989	X	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	3			N	-0-					1
06	2910	X	2855	-0-	-55 B	-0-	2855	3			N	-0-					1
*07	3007	X	2859	-0-	-148 B	-0-	2859	3			N	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6327	-0-	-169 B	-0-	6325	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7192	X	6853	-0-	-339 B	-0-	6853	3			N	-0-					1
04	6900	X	5149	-0-	-1751 B	-0-	5149	3			N	-0-					1
05	7130	X	6034	-0-	-1096 B	-0-	6034	3			N	-0-					1
06	6900	X	41	-0-	-6859 B	-0-	41	3			N	-0-					1
*07	7006	X	829	-0-	-6177 B	-0-	829	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3754	-0-	-362	B	-0-	3753	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4309	X	3709	-0-	-600	B	-0-	3709	3			N	-0-					1
04	3900	X	3744	-0-	-156	B	-0-	3744	3			N	-0-					1
05	4154	X	4059	-0-	-95	B	-0-	4059	3			N	-0-					1
06	4020	X	3650	-0-	-370	B	-0-	3650	3			N	-0-					1
*07	4154	X	3681	-0-	-473	B	-0-	3681	3			N	-0-	1	5			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3	3	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

02	5701	X	5701	-0-	-0-	B	-0-	5699	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6045	X	6011	-0-	-34	B	-0-	6011	3			Y	-0-					1
04	6090	X	5835	-0-	-255	B	-0-	5835	3			Y	-0-					1
05	6293	X	6012	-0-	-281	B	-0-	6012	3			Y	-0-					1
06	6090	X	5893	-0-	-197	B	-0-	5893	3			Y	-0-					1
*07	6293	X	6100	-0-	-193	B	-0-	6100	3			Y	-0-	1	5			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

02	5030	X	5030	-0-	-0-	B	-0-	5028	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5392	X	5392	-0-	-0-	B	-0-	5392	3			N	-0-					1
04	7011	X	7011	-0-	-0-	B	-0-	7011	3			N	-0-					1
05	12723	X	12723	-0-	-0-	B	-0-	12721	3	2	9	N	2	2	1			1
06	19164	X	19164	-0-	-0-	B	-0-	19164	3			N	-0-	1	1			-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

02	11760	X	11207	-0-	-553	B	-0-	11203	3	4	9	N	4	4	1			1
03	12151	X	12151	-0-	-0-	B	-0-	12149	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12420	X	11890	-0-	-530	B	-0-	11890	3			N	-0-					1
05	12834	X	12029	-0-	-805	B	-0-	12027	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12420	X	11978	-0-	-442	B	-0-	11978	3			N	-0-					1
*07	12400	X	11431	-0-	-969	B	-0-	11431	3			N	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7000	X	6904	-0-	-96 B	-0-	6904	3			N	-0-					-0-
03	7595	X	5947	-0-	-1648 B	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	7007	-0-	-343 B	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	6230	-0-	-1427 B	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5354	-0-	-2056 B	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
*07	8653	X	8653	-0-	-0- B	-0-	8653	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

02	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1336	-0-	-1733 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

02	2013	X	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1730	-0-	-688 B	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2078	-0-	-262 B	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1648	-0-	-770 B	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
06	2160	X	1542	-0-	-618 B	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1546	-0-	-686 B	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2891	X	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	2285	X	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
04	2271	X	2271	-0-	-0- B	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1789	-0-	-226 B	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	398	-0-	-1552 B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1521	-0-	-494 B	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

02	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0- B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	2206	X	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*07	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	155	1	1771	2	Y	-0-					236
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	132	1	1365	2	Y	-0-					236
04	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	234	1	2544	2	Y	1					237
							1	9									
*05	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	198	1	2211	2	Y	1					238
							1	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	145	1	1445	2	Y	-0-	113	1			125
07	2046	N	1633	-0-	-413 B	-0-	150	1	1482	2	Y	1					126
							1	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

02	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	2952	2			N	-0-					110
03	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					110
04	1493	X	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	2			N	-0-					110
05	1415	X	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-					110
06	1747	X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	2			N	-0-					110
*07	2167	X	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2			N	-0-					110

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

02	196	N	107	-0-	-89 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

02	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*07	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2632	-0-	-0- B	-0-	462	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2147	-0-	-643 B	-0-	547	1	1600	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2002	-0-	-698 B	-0-	356	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2750	-0-	-40 B	-0-	658	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1750	-0-	-950 B	-0-	422	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2532	-0-	-258 B	-0-	414	1	2118	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

02	4060	X	4046	-0-	-14 B	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3834	-0-	-661 B	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4145	-0-	-205 B	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0- B	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
*07	4555	X	4555	-0-	-0- B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

02	24	X	14	-0-	-10 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	111	-0-	111 B	111	111	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	214	-0-	214 B	325	214	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

02	5290	X	5290	-0-	-0- B	-0-	150	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	86	1	2864	2	N	-0-					-0-
04	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	75	1	2605	2	N	-0-					-0-
05	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-	80	1	2666	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1586	-0-	-604 B	-0-	43	1	1543	2	N	-0-					-0-
*07	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	73	1	2732	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

02	168	N	170	-0-	2 B	-22434	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9 B	-22434	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	202	-0-	22 B	-22412	202	2			N	-0-					-0-
05	186	N	213	-0-	27 B	-22385	213	2			N	-0-					-0-
06	180	N	211	-0-	31 B	-22354	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	255	-0-	69 B	-22285	255	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

02	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

02	2772	X	1077	-0-	-1695 B	-56571	1077	2			N	-0-					69
03	3069	X	1056	-0-	-2013 B	-56571	1056	2			N	-0-	69	1			-0-
04	2970	X	1286	-0-	-1684 B	-56571	1286	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	1937	-0-	-388 B	-56571	1937	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1910	-0-	740 B	-55831	1910	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1939	-0-	606 B	-55225	1939	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	X	267	-0-	-125 B	-0-	267	2			N	-0-					21
03	434	X	277	-0-	-157 B	-0-	277	2			N	-0-					21
04	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					21
05	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3129	2			N	-0-					21
06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					21
*07	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3728	X	3728	-0-	-0- B	-0-	3721	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3131	X	3069	-0-	-62 B	-0-	3066	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81 B	-0-	2885	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3131	X	2901	-0-	-230 B	-0-	2898	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3030	X	2761	-0-	-269 B	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3131	X	2852	-0-	-279 B	-0-	2851	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	2402	-0-	-34 B	-7594	2395	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2697	X	2262	-0-	-435 B	-7594	2259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2130	N	1604	-0-	-526 B	-7594	1601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23 B	-7594	2637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2190	N	2897	-0-	707 B	-6887	2890	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1643	N	2563	-0-	920 B	-5967	2560	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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
02	3612	X	3668	-0-	56 B	-29333	3661	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3999	X	3924	-0-	-75 B	-29333	3918	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3840	X	4089	-0-	249 B	-29084	4081	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3999	X	4068	-0-	69 B	-29015	4068	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	5041	-0-	1171 B	-27844	5041	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	5094	-0-	1095 B	-26749	5094	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1284	-0-	80 B	-109338	1284	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1228	-0-	-136 B	-109338	1228	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1471	-0-	151 B	-109187	1471	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10 B	-109187	1354	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1212	-0-	12 B	-109175	1212	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1087	-0-	-277 B	-109175	1087	2			N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	5973	-0-	765 B	-2204	5937	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	5766	X	6240	-0-	474 B	-1730	6217	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	5580	X	6346	-0-	766 B	-964	6315	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	5766	X	6591	-0-	825 B	-139	6561	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6238	X	6377	-0-	139 B	-0-	6351	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*07	6705	X	6705	-0-	-0- B	-0-	6687	2	18	9	N	16	16	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7962	X	7962	-0-	-0- B	-0-	7931	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	8649	X	7677	-0-	-972 B	-0-	7658	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	8340	X	6581	-0-	-1759 B	-0-	6560	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	8649	X	7304	-0-	-1345 B	-0-	7282	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	8370	X	8030	-0-	-340 B	-0-	8009	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8649	X	8544	-0-	-105 B	-0-	8530	2	14	9	N	13	13	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	61	-0-	-3019 B	-0-	57	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3410 X	1401	-0-	-2009 B	-0-	1388	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2940 X	2043	-0-	-897 B	-0-	2020	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5159 X	5159	-0-	-0- B	-0-	5115	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	1350 X	1131	-0-	-219 B	-0-	1119	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*07	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3139	2	22	9	N	20	20	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

02	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2753 X	2753	-0-	-0- B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1756	-0-	-538 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
06	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	2090	-0-	-204 B	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

02	11956 X	8772	-0-	-3184 B	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	13237 X	10065	-0-	-3172 B	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	12720 X	7045	-0-	-5675 B	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
05	11253 X	8811	-0-	-2442 B	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	10020 X	6108	-0-	-3912 B	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
07	10075 X	9122	-0-	-953 B	-0-	9122	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

02	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
03	5518 X	5518	-0-	-0- B	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
04	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3802	-0-	-1158 B	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
*07	5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

02	2879 X	2879	-0-	-0- B	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
03	3069 X	2994	-0-	-75 B	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	546	-0-	-2424 B	-0-	545	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3069 X	1158	-0-	-1911 B	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0- B	-0-	3363	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*07	3213 X	3213	-0-	-0- B	-0-	3211	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

02	1481 N	4644	-0-	3163 B	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	6722 X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	707	-0-	-643 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
06	1662 X	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*07	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

02	4088 X	3179	-0-	-909 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	3513	-0-	-1013 B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3140	-0-	-1240 B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	97	-0-	-4305 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	484	-0-	-3626 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	1532	-0-	-2002 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4217 X	4217	-0-	-0- B	-0-	4217 2		N	-0-			60
03	4651 X	4651	-0-	-0- B	-0-	4651 2		N	-0-			60
04	4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4484 2		N	-0-			60
05	4123 X	3557	-0-	-566 B	-0-	3557 2		N	-0-			60
06	3990 X	3535	-0-	-455 B	-0-	3535 2		N	-0-			60
07	4123 X	3405	-0-	-718 B	-0-	3399 2	6 9	N	5			65

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

02	3080 X	2705	-0-	-375 B	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	1312	-0-	-2098 B	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	1842	-0-	-1458 B	-0-	1842 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2407	-0-	-1003 B	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
06	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591 2		N	-0-			-0-
*07	3510 X	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

02	2940 X	3132	-0-	192 B	-8723	3124 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	3317 X	3684	-0-	367 B	-8356	3672 2	12 9	N	11	11 8		-0-
04	3210 X	3429	-0-	219 B	-8137	3415 2	14 9	N	13	13 8		-0-
05	3317 X	3289	-0-	-28 B	-8137	3278 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	3210 X	3428	-0-	218 B	-7919	3424 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	3317 X	2477	-0-	-840 B	-7919	2476 2	1 9	N	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

02	5124 X	3277	-0-	-1847 B	-0-	3277 2		N	-0-			-0-
03	6360 X	6360	-0-	-0- B	-0-	6360 2		N	-0-			-0-
04	5490 X	5062	-0-	-428 B	-0-	5062 2		N	-0-			-0-
05	5673 X	4863	-0-	-810 B	-0-	4863 2		N	-0-			-0-
06	5490 X	5033	-0-	-457 B	-0-	5033 2		N	-0-			-0-
07	5673 X	5168	-0-	-505 B	-0-	5168 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

02	10388 X	9723	-0-	-665 B	-0-	9721 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
03	11470 X	9842	-0-	-1628 B	-0-	9841 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	10920 X	9866	-0-	-1054 B	-0-	9864 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
05	11129 X	10292	-0-	-837 B	-0-	10290 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
06	10620 X	8990	-0-	-1630 B	-0-	8989 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	10757 X	7203	-0-	-3554 B	-0-	7194 2	9 9	Y	8	8 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

02	3108 X	3102	-0-	-6 B	-0-	3101 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3441 X	3296	-0-	-145 B	-0-	3295 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	3330 X	3323	-0-	-7 B	-0-	3322 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3441 X	2919	-0-	-522 B	-0-	2918 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3330 X	2121	-0-	-1209 B	-0-	2121 2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2265	-0-	-1176 B	-0-	2265 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

02	2688 X	2230	-0-	-458 B	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
03	2976 X	2762	-0-	-214 B	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2473	-0-	-407 B	-0-	2473 2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2444	-0-	-532 B	-0-	2444 2		N	-0-			-0-
06	2949 X	2949	-0-	-0- B	-0-	2949 2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7560 X	7205	-0-	-355 B	-0-	7120 2	85 9	N	77	81 1		53
03	8370 X	7894	-0-	-476 B	-0-	7894 2		N	-0-			53
04	8100 X	7394	-0-	-706 B	-0-	7394 2		N	-0-			53
05	8091 X	7723	-0-	-368 B	-0-	7723 2		N	-0-			53
06	7710 X	7392	-0-	-318 B	-0-	7392 2		N	-0-			53
07	7967 X	7578	-0-	-389 B	-0-	7578 2		N	-0-			53

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

02	151 X	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03	32 X	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 X	149	-0-	-6 B	-0-	139 2	10 9	N	9	9 8		-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0- B	-0-	3963 2	22 9	N	20	20 8		-0-
*07	3868 X	3868	-0-	-0- B	-0-	3847 2	21 9	N	19	19 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

02	2610 X	2610	-0-	-0- B	-0-	2610 2		N	-0-			60
03	3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	3353 2	54 9	N	49	109 1		-0-
04	2382 X	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 2		N	-0-			-0-
05	2449 N	1314	-0-	-1135 B	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
06	2370 X	1149	-0-	-1221 B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
07	2449 X	1169	-0-	-1280 B	-0-	1169 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

02	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3449 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0- B	-0-	3767 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3791 2	7 9	N	6	6 8		-0-
05	3798 X	3798	-0-	-0- B	-0-	3791 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06	3630 X	3288	-0-	-342 B	-0-	3284 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	3751 X	2749	-0-	-1002 B	-0-	2747 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

02	3808 X	2490	-0-	-1318 B	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3412	-0-	-804 B	-0-	3412 2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3234	-0-	-846 B	-0-	3234 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	2791	-0-	-1332 B	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3015	-0-	-405 B	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	1919	-0-	-1491 B	-0-	1919 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

02	6944 X	6807	-0-	-137 B	-0-	6807 2		N	-0-			-0-
03	7688 X	7036	-0-	-652 B	-0-	7036 2		N	-0-			-0-
04	7440 X	6607	-0-	-833 B	-0-	6607 2		N	-0-			-0-
05	7657 X	6411	-0-	-1246 B	-0-	6411 2		N	-0-			-0-
06	7410 X	7084	-0-	-326 B	-0-	7084 2		N	-0-			-0-
07	7533 X	7283	-0-	-250 B	-0-	7283 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

02	8176 X	6576	-0-	-1600 B	-0-	6550 2	26 9	N	24	24 8		-0-
03	9052 X	6515	-0-	-2537 B	-0-	6498 2	17 9	N	15	15 8		-0-
04	8760 X	7264	-0-	-1496 B	-0-	7241 2	23 9	N	21	21 8		-0-
05	7533 X	7395	-0-	-138 B	-0-	7372 2	23 9	N	21	21 8		-0-
06	7170 X	6534	-0-	-636 B	-0-	6519 2	15 9	N	14	14 8		-0-
07	7502 X	6665	-0-	-837 B	-0-	6653 2	12 9	N	11	11 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	4004	-0-	-196 B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4650 X	4237	-0-	-413 B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4062	-0-	-438 B	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4177	-0-	-411 B	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3981	-0-	-339 B	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	4233	-0-	-200 B	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

02	1540 N	1095	-0-	-445 B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1458	-0-	-222 B	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1376	-0-	-236 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

02	3260 X	3260	-0-	-0- B	-0-	3232	2	28	9	Y	25	25	8			-0-
03	3768 X	3768	-0-	-0- B	-0-	3748	2	20	9	Y	18	18	8			-0-
04	3659 X	3659	-0-	-0- B	-0-	3635	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0- B	-0-	4080	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
06	3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	3477	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
07	3472 X	2824	-0-	-648 B	-0-	2812	2	12	9	Y	11	11	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

02	308 N	252	-0-	-56 B	-0-	252	2			N	-0-					137
03	341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268	2			N	-0-					137
04	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	2			N	-0-					137
05	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					137
06	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-					137
07	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

02	2800 X	2800	-0-	-0- B	-0-	2788	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3028 X	3028	-0-	-0- B	-0-	3020	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2808	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1333 X	1030	-0-	-303 B	-0-	1027	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	3056	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	1956 X	1956	-0-	-0- B	-0-	1948	2	8	9	N	7	7	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

02	4844 X	3547	-0-	-1297 B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	3946	-0-	-1386 B	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4371	-0-	-789 B	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4477	-0-	-111 B	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4340	-0-	-100 B	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3412	-0-	-1114 B	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

02	5712 X	5233	-0-	-479 B	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	5698	-0-	-626 B	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5358	-0-	-762 B	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5601	-0-	-723 B	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5174	-0-	-646 B	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5531	-0-	-266 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892 X	3513	-0-	-379 B	-0-	3511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4309 X	3701	-0-	-608 B	-0-	3700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020 X	3749	-0-	-271 B	-0-	3747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4154 X	3641	-0-	-513 B	-0-	3640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020 X	3061	-0-	-959 B	-0-	3060	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3875 X	2567	-0-	-1308 B	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

02	2800 X	2725	-0-	-75 B	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2918	-0-	-182 B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2816	-0-	-184 B	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2896	-0-	-111 B	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2824	-0-	-86 B	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2799	-0-	-208 B	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

02	616 N	563	-0-	-53 B	-0-	563	2			N	-0-					129
03	651 N	569	-0-	-82 B	-0-	569	2			N	-0-					129
04	630 N	446	-0-	-184 B	-0-	446	2			N	-0-					129
05	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					129
06	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					129
*07	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

02	5236 X	3241	-0-	-1995 B	-0-	3240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797 X	4874	-0-	-923 B	-0-	4873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5610 X	4700	-0-	-910 B	-0-	4699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642 X	5219	-0-	-423 B	-0-	5218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070 X	4219	-0-	-851 B	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	3759	-0-	-1108 B	-0-	3758	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

02	5264 X	4708	-0-	-556 B	-0-	4708	2			N	-0-					93
03	5766 X	4683	-0-	-1083 B	-0-	4677	2	6	9	N	5					98
04	5640 X	4662	-0-	-978 B	-0-	4662	2			N	-0-					98
05	5828 X	4994	-0-	-834 B	-0-	4994	2			N	-0-					98
06	5640 X	4422	-0-	-1218 B	-0-	4422	2			N	-0-					98
07	5208 X	4618	-0-	-590 B	-0-	4618	2			N	-0-					98

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

02	4760 X	3572	-0-	-1188 B	-0-	3572	2			N	-0-					58
03	5270 X	3561	-0-	-1709 B	-0-	3561	2			N	-0-					58
04	5100 X	3270	-0-	-1830 B	-0-	3270	2			N	-0-					58
05	3968 X	2779	-0-	-1189 B	-0-	2779	2			N	-0-					58
06	3840 X	3265	-0-	-575 B	-0-	3265	2			N	-0-					58
07	3968 X	1949	-0-	-2019 B	-0-	1949	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

02	2156 N	1039	-0-	-1117 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1389	-0-	-81 B	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1591	-0-	-269 B	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	885	-0-	-541 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	1677	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1829	N	1773	-0-	-56 B	-0-	1767	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	1747	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1860	N	1754	-0-	-106 B	-0-	1747	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1710	N	1583	-0-	-127 B	-0-	1579	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1829	N	1277	-0-	-552 B	-0-	1274	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

02	3360	X	2972	-0-	-388 B	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3240	-0-	-480 B	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3451	-0-	-149 B	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3279	-0-	-193 B	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2923	-0-	-287 B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3452	-0-	-113 B	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

02	2632	N	2557	-0-	-75 B	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2528	-0-	-293 B	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2360	-0-	-160 B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	1985	-0-	-557 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

02	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	2			N	-0-					132
03	4203	X	4203	-0-	-0- B	-0-	4203	2			N	-0-					132
04	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	3970	2			N	-0-					132
05	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	3607	2			N	-0-					132
06	3335	X	3335	-0-	-0- B	-0-	3335	2			N	-0-					132
*07	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

02	2184	N	1946	-0-	-238 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2232	-0-	-186 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2094	-0-	-276 B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2105	-0-	-55 B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2167	-0-	-3 B	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

02	7420	X	6323	-0-	-1097 B	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7976	-0-	-239 B	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	3571	-0-	-4379 B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	4148	-0-	-4067 B	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4899	-0-	-2841 B	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6409	-0-	-1558 B	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

02	2324	X	1530	-0-	-794 B	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1619	-0-	-954 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1506	-0-	-894 B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1411	-0-	-573 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1171	-0-	-389 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1306	-0-	-244 B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6188 X	4727	-0-	-1461 B	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	6851 X	4979	-0-	-1872 B	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	6630 X	4366	-0-	-2264 B	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	4259	-0-	-2065 B	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4147	-0-	-1313 B	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	5239 X	4442	-0-	-797 B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

02	5712 X	5265	-0-	-447 B	-0-	5263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6324 X	5500	-0-	-824 B	-0-	5499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6030 X	3226	-0-	-2804 B	-0-	3225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6231 X	5599	-0-	-632 B	-0-	5597	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5640 X	5112	-0-	-528 B	-0-	5111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5828 X	4679	-0-	-1149 B	-0-	4678	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

02	3668 X	2683	-0-	-985 B	-0-	2683	2			N	-0-					36
03	4061 X	2837	-0-	-1224 B	-0-	2837	2			N	-0-					36
04	3930 X	2636	-0-	-1294 B	-0-	2636	2			N	-0-					36
05	3782 X	3039	-0-	-743 B	-0-	3039	2			N	-0-					36
06	3660 X	3476	-0-	-184 B	-0-	3476	2			N	-0-					36
*07	4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	4151	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

02	5012 X	8547	-0-	3535 B	-116813	8472	2	75	9	N	68	68	8			-0-
03	5549 X	2324	-0-	-3225 B	-116813	2309	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	5370 X	3205	-0-	-2165 B	-116813	3183	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	5549 X	7122	-0-	1573 B	-115240	7074	2	48	9	N	44	44	8			-0-
06	5370 X	9014	-0-	3644 B	-111596	8968	2	46	9	N	42	42	8			-0-
07	5549 X	2471	-0-	-3078 B	-111596	2464	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

02	5628 X	5059	-0-	-569 B	-0-	5029	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	6231 X	4868	-0-	-1363 B	-0-	4850	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	6000 X	5001	-0-	-999 B	-0-	4977	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	6045 X	5467	-0-	-578 B	-0-	5443	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	5670 X	5440	-0-	-230 B	-0-	5418	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*07	6601 X	6601	-0-	-0- B	-0-	6584	2	17	9	N	15	15	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

02	2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2496	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2488	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2490 N	2257	-0-	-233 B	-0-	2246	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2967 N	2967	-0-	-0- B	-0-	2953	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	2740	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	2325 N	2278	-0-	-47 B	-0-	2272	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

02	8288 X	4810	-0-	-3478 B	-0-	4768	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	9176 X	5893	-0-	-3283 B	-0-	5863	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	8880 X	5276	-0-	-3604 B	-0-	5243	2	33	9	N	30	30	8			-0-
05	8556 X	5416	-0-	-3140 B	-0-	5386	2	30	9	N	27	27	8			-0-
06	6270 X	4842	-0-	-1428 B	-0-	4820	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	5890 X	5542	-0-	-348 B	-0-	5522	2	20	9	N	18	18	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7158	X	7158	-0-	-0- B	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	9225	X	9225	-0-	-0- B	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
04	7554	X	7554	-0-	-0- B	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	3176	-0-	-3427 B	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	7247	X	7247	-0-	-0- B	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
*07	9582	X	9582	-0-	-0- B	-0-	9582	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

02	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

02	2467	X	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-					41
03	2604	X	2327	-0-	-277 B	-0-	2327	2			N	-0-					41
04	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2			N	-0-					41
05	2604	N	2322	-0-	-282 B	-0-	2322	2			N	-0-					41
06	2250	N	2086	-0-	-164 B	-0-	2086	2			N	-0-					41
07	2325	N	2249	-0-	-76 B	-0-	2249	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

02	3864	X	2988	-0-	-876 B	-29752	2988	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3575	-0-	-703 B	-29752	3575	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4500	-0-	360 B	-29392	4500	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4478	-0-	200 B	-29192	4478	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2981	-0-	-739 B	-29192	2981	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	2922	-0-	-1356 B	-29192	2922	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

02	6972	X	5034	-0-	-1938 B	-0-	5021	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	7719	X	5414	-0-	-2305 B	-0-	5405	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	7604	X	7604	-0-	-0- B	-0-	7589	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	7719	X	6599	-0-	-1120 B	-0-	6587	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	6660	X	5482	-0-	-1178 B	-0-	5472	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	7719	X	3525	-0-	-4194 B	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

02	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	90	1	1994	2	N	-0-					70
03	12499	X	12499	-0-	-0- B	-0-	538	1	11961	2	N	-0-					70
04	8942	X	8942	-0-	-0- B	-0-	385	1	8557	2	N	-0-					70
05	8002	X	8002	-0-	-0- B	-0-	345	1	7657	2	N	-0-					70
06	6673	X	6673	-0-	-0- B	-0-	287	1	6386	2	N	-0-					70
*07	7836	X	7836	-0-	-0- B	-0-	336	1	7461	2	N	35					105
							39	9									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3495	-0-	-341 B	-0-	3495	2			N	-0-					42
03	4247 X	4239	-0-	-8 B	-0-	4225	2	14	9	N	13					55
04	4110 X	3737	-0-	-373 B	-0-	3731	2	6	9	N	5					60
05	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					60
06	4110 X	3923	-0-	-187 B	-0-	3923	2			N	-0-					60
07	4247 X	4201	-0-	-46 B	-0-	4201	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

02	3696 X	1376	-0-	-2320 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	-0-	-0-	-4092 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3960 X	2324	-0-	-1636 B	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
05	7611 X	7611	-0-	-0- B	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3277	-0-	-683 B	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2277	-0-	-110 B	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

02	3528 X	2884	-0-	-644 B	-563493	2884	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	2095	-0-	-1811 B	-563493	2095	2			N	-0-					-0-
04	3780 X	2704	-0-	-1076 B	-563493	2704	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3061	-0-	-845 B	-563493	3061	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2636	-0-	-604 B	-563493	2636	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2606	-0-	-587 B	-563493	2606	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

02	5348 X	4464	-0-	-884 B	-201	4458	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5890 X	5450	-0-	-440 B	-201	5446	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5700 X	5285	-0-	-415 B	-201	5278	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	5456 X	5573	-0-	117 B	-84	5567	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5536 X	5620	-0-	84 B	-0-	5616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5456 X	4294	-0-	-1162 B	-0-	4291	2	3	9	N	3	3	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

02	5460 X	4806	-0-	-654 B	-0-	4805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5921 X	5527	-0-	-394 B	-0-	5526	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5730 X	5229	-0-	-501 B	-0-	5228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5859 X	5566	-0-	-293 B	-0-	5565	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5370 X	4596	-0-	-774 B	-0-	4595	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5518 X	4727	-0-	-791 B	-0-	4721	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

02	8782 X	8782	-0-	-0- B	-0-	8671	2	111	9	N	101	101	8			-0-
03	8396 X	8396	-0-	-0- B	-0-	8360	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	7372 X	7372	-0-	-0- B	-0-	7331	2	41	9	N	37	37	8			-0-
05	6978 X	6978	-0-	-0- B	-0-	6942	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	6176	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*07	5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5637	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

02	10332 X	6697	-0-	-3635 B	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
03	11439 X	8785	-0-	-2654 B	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	11070 X	8283	-0-	-2787 B	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
05	10602 X	8103	-0-	-2499 B	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
06	9060 X	6370	-0-	-2690 B	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	8119	-0-	-654 B	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	3223	-0-	-361 B	-0-	3223	2			N	-0-					66
03	3968 X	3615	-0-	-353 B	-0-	3615	2			N	-0-					66
04	3840 X	2184	-0-	-1656 B	-0-	2184	2			N	-0-					66
05	3844 X	118	-0-	-3726 B	-0-	118	2			N	-0-					66
06	3600 X	42	-0-	-3558 B	-0-	42	2			N	-0-					66
07	3627 X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

02	3556 X	3437	-0-	-119 B	-0-	3418	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	3937 X	3556	-0-	-381 B	-0-	3544	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	3810 X	3161	-0-	-649 B	-0-	3147	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3875 X	3134	-0-	-741 B	-0-	3121	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3690 X	3543	-0-	-147 B	-0-	3526	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	3813 X	2965	-0-	-848 B	-0-	2956	2	9	9	N	8	8	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

02	5348 X	5078	-0-	-270 B	-0-	5076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5921 X	4687	-0-	-1234 B	-0-	4686	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5730 X	3534	-0-	-2196 B	-0-	3533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6161 X	6161	-0-	-0- B	-0-	6159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5430 X	5151	-0-	-279 B	-0-	5150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5611 X	5177	-0-	-434 B	-0-	5176	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

02	5404 X	3124	-0-	-2280 B	-1269	3121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5983 X	3579	-0-	-2404 B	-1269	3577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790 X	3454	-0-	-2336 B	-1269	3451	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3751 X	3457	-0-	-294 B	-1269	3455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480 X	3300	-0-	-180 B	-1269	3298	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565 X	3444	-0-	-121 B	-1269	3442	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

02	5852 X	5709	-0-	-143 B	-14675	5681	2	28	9	N	25	25	8			-0-
03	6479 X	6010	-0-	-469 B	-14675	5991	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	6270 X	5984	-0-	-286 B	-14675	5958	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	6324 X	6075	-0-	-249 B	-14675	6051	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	6120 X	5860	-0-	-260 B	-14675	5837	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	6324 X	6188	-0-	-136 B	-14675	6169	2	19	9	N	17	17	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

02	11564 X	164	-0-	-11400 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	12803 X	-0-	-0-	-12803 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12330 X	-0-	-0-	-12330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	8897 X	-0-	-0-	-8897 B	-0-					N	-0-					-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	19796 X	19796	-0-	-0- B	-0-	19796	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

02	3612 X	3131	-0-	-481 B	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3091	-0-	-908 B	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	2739	-0-	-1131 B	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	3105	-0-	-801 B	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	2742	-0-	-1038 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	308	-0-	-3164 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8484	X	7965	-0-	-519 B	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8003	-0-	-1390 B	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7515	-0-	-1575 B	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8769	-0-	-35 B	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7497	-0-	-1023 B	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6571	-0-	-2233 B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	6835	-0-	-1873 B	-63560	6804	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	9393	X	9264	-0-	-129 B	-63560	9239	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	9330	X	9244	-0-	-86 B	-63560	9210	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	9641	X	8418	-0-	-1223 B	-63560	8389	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	9330	X	8676	-0-	-654 B	-63560	8650	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	9548	X	6867	-0-	-2681 B	-63560	6854	2	13	9	N	12	12	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5829	-0-	-0- B	-0-	5829	2			N	-0-					79
03	6455	X	6455	-0-	-0- B	-0-	6455	2			N	-0-					79
04	5718	X	5718	-0-	-0- B	-0-	5718	2			N	-0-					79
05	5518	X	4574	-0-	-944 B	-0-	4574	2			N	-0-					79
06	5340	X	5273	-0-	-67 B	-0-	5273	2			N	-0-					79
*07	5841	X	5841	-0-	-0- B	-0-	5841	2			N	-0-					79

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
02	5443	X	5443	-0-	-0- B	-0-	5441	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0- B	-0-	7077	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0- B	-0-	7575	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6706	X	6706	-0-	-0- B	-0-	6703	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0- B	-0-	6373	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	6499	X	6499	-0-	-0- B	-0-	6497	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	5068	-0-	-252 B	-0-	5068	2			N	-0-					75
03	5890	X	5815	-0-	-75 B	-0-	5815	2			N	-0-					75
04	5700	X	5349	-0-	-351 B	-0-	5349	2			N	-0-					75
05	5890	X	5332	-0-	-558 B	-0-	5332	2			N	-0-					75
06	5640	X	4615	-0-	-1025 B	-0-	4615	2			N	-0-					75
07	5828	X	5381	-0-	-447 B	-0-	5381	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6172	X	6172	-0-	-0- B	-0-	6172	2			N	-0-					55
03	6722	X	6722	-0-	-0- B	-0-	6722	2			N	-0-					55
04	6380	X	6380	-0-	-0- B	-0-	6380	2			N	-0-					55
05	5177	X	4329	-0-	-848 B	-0-	4329	2			N	-0-					55
06	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	2			N	-0-					55
07	5177	X	4838	-0-	-339 B	-0-	4838	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1054	-0-	-346 B	-0-	1054	2			N	-0-					73
03	1364	N	995	-0-	-369 B	-0-	933	2	62	9	N	56	129	1			-0-
04	1200	N	56	-0-	-1144 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*07	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	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 #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6076	X	5690	-0-	-386 B	-1244	5690	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	7848	-0-	1121 B	-123	7848	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5089	-0-	-1421 B	-123	5089	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5196	-0-	-1531 B	-123	5196	2			N	-0-					-0-
06	6593	X	6716	-0-	123 B	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6021	-0-	-706 B	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

02	1172	X	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	992	N	580	-0-	-412 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	992	N	686	-0-	-306 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

02	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	2527	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	2949	N	2949	-0-	-0- B	-0-	2936	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2938	N	2938	-0-	-0- B	-0-	2920	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2988	N	2988	-0-	-0- B	-0-	2971	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2700	N	2554	-0-	-146 B	-0-	2541	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2790	N	2663	-0-	-127 B	-0-	2654	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

02	39284	X	17298	-0-	-21986 B	-15472	17262	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	43493	X	15839	-0-	-27654 B	-15472	15819	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	42090	X	10263	-0-	-31827 B	-15472	10245	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	27776	X	12877	-0-	-14899 B	-15472	12857	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	20400	X	13196	-0-	-7204 B	-15472	13181	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	19158	X	11135	-0-	-8023 B	-15472	11128	2	7	9	N	6	6	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

02	3292	X	3292	-0-	-0- B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0- B	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0- B	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
*07	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

02	3752	X	3275	-0-	-477 B	-27745	3275	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3844	-0-	-310 B	-27745	3844	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4019	-0-	-1 B	-27745	4019	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4332	-0-	178 B	-27567	4332	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3498	-0-	-522 B	-27567	3498	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3301	-0-	-853 B	-27567	3301	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

02	5096	X	4930	-0-	-166 B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0- B	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
04	5669	X	5669	-0-	-0- B	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5390	-0-	-97 B	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5444	-0-	-16 B	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5497	-0-	-145 B	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5488 X	5178	-0-	-310 B	-0-	5178 2		N	-0-			24
03	6076 X	4817	-0-	-1259 B	-0-	4817 2		N	-0-			24
04	6824 X	6824	-0-	-0- B	-0-	6824 2		N	-0-			24
05	6016 X	6016	-0-	-0- B	-0-	6016 2		N	-0-			24
06	5550 X	4354	-0-	-1196 B	-0-	4354 2		N	-0-			24
07	6076 X	3128	-0-	-2948 B	-0-	3128 2		N	-0-			24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

02	5739 X	5739	-0-	-0- B	-0-	5739 2		N	-0-			65
03	6329 X	6329	-0-	-0- B	-0-	6329 2		N	-0-			65
04	6060 X	4089	-0-	-1971 B	-0-	4089 2		N	-0-			65
05	6262 X	5617	-0-	-645 B	-0-	5617 2		N	-0-			65
06	6060 X	5758	-0-	-302 B	-0-	5758 2		N	-0-			65
07	6262 X	5598	-0-	-664 B	-0-	5598 2		N	-0-			65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

02	14476 X	9929	-0-	-4547 B	-0-	9898 2	31 9	N	28	28 8		-0-
03	16027 X	15450	-0-	-577 B	-0-	15420 2	30 9	N	27	27 8		-0-
04	15510 X	7454	-0-	-8056 B	-0-	7435 2	19 9	N	17	17 8		-0-
05	13361 X	11723	-0-	-1638 B	-0-	11694 2	29 9	N	26	26 8		-0-
06	14940 X	10251	-0-	-4689 B	-0-	10226 2	25 9	N	23	23 8		-0-
07	15438 X	9636	-0-	-5802 B	-0-	9621 2	15 9	N	14	14 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

02	6104 X	5497	-0-	-607 B	-8228	5477 2	20 9	N	18	18 8		-0-
03	6758 X	7127	-0-	369 B	-7859	7112 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	6540 X	6241	-0-	-299 B	-7859	6222 2	19 9	N	17	17 8		-0-
05	6758 X	7452	-0-	694 B	-7165	7431 2	21 9	N	19	19 8		-0-
06	6540 X	5623	-0-	-917 B	-7165	5610 2	13 9	N	12	12 8		-0-
07	6758 X	7351	-0-	593 B	-6572	7341 2	10 9	N	9	9 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

02	1736 N	1688	-0-	-48 B	-2397	1684 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	1922 N	1552	-0-	-370 B	-2397	1550 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1860 N	2046	-0-	186 B	-2211	2042 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	1860 N	2286	-0-	426 B	-1785	2282 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	1500 N	1909	-0-	409 B	-1376	1906 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	1922 N	1828	-0-	-94 B	-1376	1827 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

02	3192 X	2718	-0-	-474 B	-653331	2718 2		N	-0-			5
03	3534 X	4322	-0-	788 B	-652543	4322 2		N	-0-			5
04	3420 X	3925	-0-	505 B	-652038	3925 2		N	-0-			5
05	3193 X	3590	-0-	397 B	-651641	3590 2		N	-0-			5
06	3420 X	3248	-0-	-172 B	-651641	3248 2		N	-0-			5
07	3534 X	2097	-0-	-1437 B	-651641	2097 2		N	-0-			5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

02	2884 X	146	-0-	-2738 B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
03	3193 X	422	-0-	-2771 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
04	3090 X	1318	-0-	-1772 B	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
05	3193 X	582	-0-	-2611 B	-0-	582 2		N	-0-			-0-
06	3090 X	492	-0-	-2598 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
07	1364 X	538	-0-	-826 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8932	X	7895	-0-	-1037 B	-0-	7887	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	9889	X	6094	-0-	-3795 B	-0-	6091	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9570	X	7391	-0-	-2179 B	-0-	7384	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	8742	X	6030	-0-	-2712 B	-0-	6026	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	9332	X	9332	-0-	-0- B	-0-	9318	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	8742	X	4982	-0-	-3760 B	-0-	4973	2	9	9	N	8	8	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

02	5460	X	4971	-0-	-489 B	-41753	4965	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6045	X	5962	-0-	-83 B	-41753	5958	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5850	X	5977	-0-	127 B	-41626	5971	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5952	X	6055	-0-	103 B	-41523	6049	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5760	X	5825	-0-	65 B	-41458	5821	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6045	X	5923	-0-	-122 B	-41458	5920	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

02	1540	N	1036	-0-	-504 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1295	-0-	-224 B	-0-	56	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	979	-0-	-281 B	-0-	106	1	873	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	496	-0-	-651 B	-0-	21	1	475	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	529	-0-	-731 B	-0-	23	1	506	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	41	1	906	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

02	3612	X	3529	-0-	-83 B	-0-	3529	2			N	-0-					63
03	3999	X	3615	-0-	-384 B	-0-	3615	2			N	-0-					63
04	3870	X	3576	-0-	-294 B	-0-	3576	2			N	-0-					63
05	3968	X	3849	-0-	-119 B	-0-	3849	2			N	-0-					63
06	3810	X	3359	-0-	-451 B	-0-	3359	2			N	-0-					63
07	3906	X	3830	-0-	-76 B	-0-	3830	2			N	-0-					63

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

02	4340	X	4254	-0-	-86 B	-0-	4254	2			N	-0-					60
03	4805	X	4704	-0-	-101 B	-0-	4704	2			N	-0-					60
04	4774	X	4774	-0-	-0- B	-0-	4774	2			N	-0-					60
05	4828	X	4828	-0-	-0- B	-0-	4828	2			N	-0-					60
06	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	4840	2			N	-0-					60
*07	5226	X	5226	-0-	-0- B	-0-	5226	2			N	-0-					60

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

02	3808	X	3518	-0-	-290 B	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
05	4252	X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3665	-0-	-415 B	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
*07	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

02	2968	X	2103	-0-	-865 B	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1670	-0-	-1616 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2259	-0-	-921 B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2402	-0-	-605 B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2048	-0-	-202 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2117	-0-	-208 B	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312 X	4089	-0-	-223 B	-0-	4080	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	4774 X	4652	-0-	-122 B	-0-	4645	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4620 X	4450	-0-	-170 B	-0-	4442	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4774 X	4366	-0-	-408 B	-0-	4359	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4590 X	4187	-0-	-403 B	-0-	4181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4650 X	4368	-0-	-282 B	-0-	4365	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

02	4760 X	5123	-0-	363 B	-22314	5110	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5270 X	5815	-0-	545 B	-21769	5806	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	5100 X	5397	-0-	297 B	-21472	5386	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	5270 X	5523	-0-	253 B	-21219	5512	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5100 X	4084	-0-	-1016 B	-21219	4077	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5270 X	4660	-0-	-610 B	-21219	4657	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

02	5264 X	7359	-0-	2095 B	-17959	7359	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4110	-0-	-1718 B	-17959	4110	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	1722	-0-	-3918 B	-17959	1722	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	6885	-0-	1057 B	-16902	6885	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	3009	-0-	-2631 B	-16902	3009	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	690	-0-	-5138 B	-16902	690	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

02	4760 X	4831	-0-	71 B	-9681	4823	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5301 X	5344	-0-	43 B	-9638	5332	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5130 X	5289	-0-	159 B	-9479	5274	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	5301 X	5268	-0-	-33 B	-9479	5256	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	5130 X	4888	-0-	-242 B	-9479	4881	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5301 X	4363	-0-	-938 B	-9479	4362	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

02	5738 X	5738	-0-	-0- B	-0-	5738	2			N	-0-					50
03	5921 X	5501	-0-	-420 B	-0-	5501	2			N	-0-					50
04	5730 X	5645	-0-	-85 B	-0-	5645	2			N	-0-					50
05	5921 X	5489	-0-	-432 B	-0-	5489	2			N	-0-					50
06	5730 X	5350	-0-	-380 B	-0-	5350	2			N	-0-					50
07	5921 X	5410	-0-	-511 B	-0-	5410	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

02	14616 X	7994	-0-	-6622 B	-0-	7982	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	16182 X	15954	-0-	-228 B	-0-	15921	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	16053 X	16053	-0-	-0- B	-0-	16011	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	15921 X	15921	-0-	-0- B	-0-	15884	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	15450 X	13833	-0-	-1617 B	-0-	13807	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	16461 X	10377	-0-	-6084 B	-0-	10370	2	7	9	N	6	6	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

02	6860 X	6404	-0-	-456 B	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
03	7595 X	5800	-0-	-1795 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	7260 X	6885	-0-	-375 B	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
05	7316 X	6724	-0-	-592 B	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	6297	-0-	-573 B	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
07	7130 X	6085	-0-	-1045 B	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	4472	-0-	356 B	-5132	4472	2		N	-0-			-0-
03	4557 X	3936	-0-	-621 B	-5132	3936	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4223	-0-	-187 B	-5132	4223	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4740	-0-	183 B	-4949	4740	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	4114	-0-	-296 B	-4949	4114	2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3750	-0-	-807 B	-4949	3750	2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

02	4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	4157	2		N	-0-			-0-
03	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	5911	2		N	-0-			-0-
04	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4838	2		N	-0-			-0-
05	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	2		N	-0-			-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
*07	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	6459	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

02	3855 X	3855	-0-	-0- B	-0-	3855	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2749	-0-	-785 B	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
04	3420 X	1129	-0-	-2291 B	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	532	-0-	-3095 B	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06	5793 X	5793	-0-	-0- B	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
*07	9991 X	9991	-0-	-0- B	-0-	9991	2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

*08	2821 X	6163	-0-	3342 B	-15387	6163	2		N	-0-			71
*09	2730 X	6638	-0-	3908 B	-11479	6638	2		N	-0-			71
*10	2821 X	6452	-0-	3631 B	-7848	6452	2		N	-0-			71
*11	2730 X	6037	-0-	3307 B	-4541	6037	2		N	-0-			71
*12	2821 X	5982	-0-	3161 B	-1380	5982	2		N	-0-			71
*01	4720 X	6100	-0-	1380 B	-0-	6100	2		N	-0-			71
*02	5712 X	5712	-0-	-0- B	-0-	5712	2		N	-0-			71
*03	6324 X	5918	-0-	-406 B	-0-	5918	2		N	-0-			71
*04	6030 X	5061	-0-	-969 B	-0-	5061	2		N	-0-			71
*05	7386 X	7386	-0-	-0- B	-0-	7386	2		N	-0-			71
*06	8678 X	8678	-0-	-0- B	-0-	8678	2		N	-0-			71
*07	8930 X	8930	-0-	-0- B	-0-	8930	2		N	-0-	71	1	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

02	9744 X	3939	-0-	-5805 B	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
03	10788 X	8875	-0-	-1913 B	-0-	8875	2		N	-0-			-0-
04	10440 X	9846	-0-	-594 B	-0-	9846	2		N	-0-			-0-
05	10788 X	3089	-0-	-7699 B	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
06	10440 X	2087	-0-	-8353 B	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
07	10168 X	1633	-0-	-8535 B	-0-	1633	2		N	-0-			-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

02	3668 X	3295	-0-	-373 B	-0-	3295	2		N	-0-			38
03	4073 X	4073	-0-	-0- B	-0-	4073	2		N	-0-			38
04	3930 X	3885	-0-	-45 B	-0-	3885	2		N	-0-			38
05	4030 X	4026	-0-	-4 B	-0-	4026	2		N	-0-			38
06	4288 X	4288	-0-	-0- B	-0-	4288	2		N	-0-			38
*07	4485 X	4485	-0-	-0- B	-0-	4485	2		N	-0-			38

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 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
02	6748 X	6376	-0-	-372 B	-40064	6376 2		N	-0-			-0-
03	7471 X	7056	-0-	-415 B	-40064	7056 2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6649	-0-	-581 B	-40064	6649 2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6730	-0-	-431 B	-40064	6730 2		N	-0-			-0-
06	6840 X	6287	-0-	-553 B	-40064	6287 2		N	-0-			-0-
07	7068 X	6544	-0-	-524 B	-40064	6544 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

02	8484 X	5532	-0-	-2952 B	-0-	5532 2		N	-0-			-0-
03	9393 X	8725	-0-	-668 B	-0-	8725 2		N	-0-			-0-
04	9480 X	8020	-0-	-1460 B	-0-	8020 2		N	-0-			-0-
05	9796 X	8329	-0-	-1467 B	-0-	8329 2		N	-0-			-0-
06	9480 X	7085	-0-	-2395 B	-0-	7085 2		N	-0-			-0-
07	8711 X	5806	-0-	-2905 B	-0-	5806 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

02	3192 X	3149	-0-	-43 B	-9626	3143 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	3472 X	3719	-0-	247 B	-9379	3710 2	9 9	N	8	8 8		-0-
04	3360 X	3503	-0-	143 B	-9236	3494 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05	3472 X	3989	-0-	517 B	-8719	3980 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06	3420 X	3076	-0-	-344 B	-8719	3073 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	3534 X	3563	-0-	29 B	-8690	3562 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

02	4144 X	3259	-0-	-885 B	-0-	3259 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	3857	-0-	-576 B	-0-	3857 2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3547	-0-	-623 B	-0-	3547 2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3835	-0-	-381 B	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3635	-0-	-85 B	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3601	-0-	-243 B	-0-	3601 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

02	4228 X	4121	-0-	-107 B	-0-	4102 2	19 9	N	17	17 8		-0-
03	5021 X	5021	-0-	-0- B	-0-	5007 2	14 9	N	13	13 8		-0-
04	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	4819 2	19 9	N	17	17 8		-0-
05	4949 X	4949	-0-	-0- B	-0-	4932 2	17 9	N	15	15 8		-0-
06	4530 X	4256	-0-	-274 B	-0-	4238 2	18 9	N	16	16 8		-0-
07	4681 X	4677	-0-	-4 B	-0-	4660 2	17 9	N	15	15 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

02	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3933 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	3813 X	3062	-0-	-751 B	-0-	3054 2	8 9	N	7	7 8		-0-
04	3690 X	3624	-0-	-66 B	-0-	3612 2	12 9	N	11	11 8		-0-
05	3813 X	3764	-0-	-49 B	-0-	3753 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	3690 X	3251	-0-	-439 B	-0-	3248 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	3813 X	3592	-0-	-221 B	-0-	3591 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

02	41524 X	12823	-0-	-28701 B	-0-	12823 2		N	-0-			120
03	45973 X	14393	-0-	-31580 B	-0-	14393 2		N	-0-			120
04	44490 X	14436	-0-	-30054 B	-0-	14436 2		N	-0-			120
05	28923 X	17830	-0-	-11093 B	-0-	17830 2		N	-0-			120
06	21420 X	9827	-0-	-11593 B	-0-	9827 2		N	-0-			120
07	14911 X	14618	-0-	-293 B	-0-	14618 2		N	-0-			120

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2682	-0-	-174 B	-12089	2671	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	3162 X	3177	-0-	15 B	-12074	3169	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3060 X	3086	-0-	26 B	-12048	3075	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2976 X	3262	-0-	286 B	-11762	3252	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3060 X	3263	-0-	203 B	-11559	3254	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3162 X	3184	-0-	22 B	-11537	3177	2	7	9	N	6	6	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

02	8206 X	8206	-0-	-0- B	-0-	8186	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	8711 X	6321	-0-	-2390 B	-0-	6300	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	8430 X	7200	-0-	-1230 B	-0-	7170	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	8711 X	7544	-0-	-1167 B	-0-	7519	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06	8430 X	7574	-0-	-856 B	-0-	7566	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	8711 X	5000	-0-	-3711 B	-0-	4997	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

02	7378 X	7378	-0-	-0- B	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
03	7688 X	7398	-0-	-290 B	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7440 X	6703	-0-	-737 B	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	8842 X	8842	-0-	-0- B	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
06	7440 X	5813	-0-	-1627 B	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	4241	-0-	-3447 B	-0-	4241	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

02	4760 X	4364	-0-	-396 B	-58600	4364	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	3620	-0-	-1650 B	-58600	3620	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	2981	-0-	-2119 B	-58600	2981	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4289	-0-	-981 B	-58600	4289	2			N	-0-					-0-
06	4830 X	4410	-0-	-420 B	-58600	4410	2			N	-0-					-0-
07	4836 X	2565	-0-	-2271 B	-58600	2565	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

02	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	3257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3441 X	3349	-0-	-92 B	-0-	3347	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3330 X	3042	-0-	-288 B	-0-	3040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3441 X	3180	-0-	-261 B	-0-	3178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3330 X	2984	-0-	-346 B	-0-	2983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441 X	2698	-0-	-743 B	-0-	2698	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

02	6720 X	5369	-0-	-1351 B	-60608	5369	2			N	-0-					-0-
03	7440 X	4933	-0-	-2507 B	-60608	4933	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	4462	-0-	-2738 B	-60608	4462	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	4233	-0-	-3207 B	-60608	4233	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	4088	-0-	-2842 B	-60608	4088	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	4167	-0-	-1785 B	-60608	4167	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

02	6496 X	5381	-0-	-1115 B	-41375	5381	2			N	-0-					46
03	7192 X	4420	-0-	-2772 B	-41375	4420	2			N	-0-	46	1			-0-
04	6960 X	4329	-0-	-2631 B	-41375	4329	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	4975	-0-	-2186 B	-41375	4975	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	8717	-0-	1787 B	-39588	8717	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	5415	-0-	-537 B	-39588	5415	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	1345	-0-	-2715 B	-405038	1345	2			N	-0-					100
03	4495 X	423	-0-	-4072 B	-405038	423	2			N	-0-					100
04	4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-405038					N	-0-					100
05	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-405038					N	-0-					100
06	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-405038					N	-0-					100
07	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-405038					N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

02	14588 X	-0-	-0-	-14588 B	-0-					N	-0-					-0-
03	21138 X	21138	-0-	-0- B	-0-	21138	2			N	-0-					-0-
04	15630 X	12848	-0-	-2782 B	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
05	11829 X	11829	-0-	-0- B	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
06	15990 X	2048	-0-	-13942 B	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	16523 X	14628	-0-	-1895 B	-0-	14628	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

02	4396 X	3235	-0-	-1161 B	-0-	3222	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	4867 X	3268	-0-	-1599 B	-0-	3259	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4710 X	2660	-0-	-2050 B	-0-	2651	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844 X	728	-0-	-3116 B	-0-	726	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3480 X	2	-0-	-3478 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	5752 X	5752	-0-	-0- B	-0-	5744	2	8	9	N	7	7	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

02	4676 X	4488	-0-	-188 B	-8544	4478	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5177 X	3553	-0-	-1624 B	-8544	3549	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5010 X	4749	-0-	-261 B	-8544	4741	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5177 X	5276	-0-	99 B	-8445	5267	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5010 X	4395	-0-	-615 B	-8445	4389	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4960 X	3269	-0-	-1691 B	-8445	3265	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

02	8148 X	7325	-0-	-823 B	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	9021 X	7787	-0-	-1234 B	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
04	8730 X	7465	-0-	-1265 B	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	8587 X	6876	-0-	-1711 B	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
06	7860 X	6905	-0-	-955 B	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	8122 X	6163	-0-	-1959 B	-0-	6141	2	22	9	N	20	20	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

02	4368 X	3002	-0-	-1366 B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	370	-0-	-4466 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	110	-0-	-4360 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	30	-0-	-3845 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	12	-0-	-3378 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

02	8176 X	7746	-0-	-430 B	-153912	7737	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	9052 X	6121	-0-	-2931 B	-153912	6117	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8580 X	7208	-0-	-1372 B	-153912	7201	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	8680 X	7752	-0-	-928 B	-153912	7746	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8310 X	7529	-0-	-781 B	-153912	7523	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8587 X	6090	-0-	-2497 B	-153912	6087	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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6654 X	6654	-0-	-0- B	-0-	6608 2	46 9	N	42	42 8		-0-
03	5490 X	5490	-0-	-0- B	-0-	5467 2	23 9	N	21	21 8		-0-
04	5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	5280 2	31 9	N	28	28 8		-0-
05	4891 X	4891	-0-	-0- B	-0-	4865 2	26 9	N	24	24 8		-0-
06	4590 X	4049	-0-	-541 B	-0-	4030 2	19 9	N	17	17 8		-0-
*07	4861 X	4861	-0-	-0- B	-0-	4848 2	13 9	N	12	12 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

02	3528 X	2069	-0-	-1459 B	-0-	2050 2	19 9	N	17	17 8		-0-
03	3906 X	2624	-0-	-1282 B	-0-	2610 2	14 9	N	13	13 8		-0-
04	3780 X	1865	-0-	-1915 B	-0-	1852 2	13 9	N	12	12 8		-0-
05	3813 X	1961	-0-	-1852 B	-0-	1948 2	13 9	N	12	12 8		-0-
06	2610 X	1334	-0-	-1276 B	-0-	1326 2	8 9	N	7	7 8		-0-
*07	3027 X	3027	-0-	-0- B	-0-	3014 2	13 9	N	12	12 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

02	9268 X	8437	-0-	-831 B	-39382	8428 2	9 9	N	8	8 8		-0-
03	10261 X	9714	-0-	-547 B	-39382	9707 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	9870 X	9346	-0-	-524 B	-39382	9338 2	8 9	N	7	7 8		-0-
05	10137 X	9512	-0-	-625 B	-39382	9504 2	8 9	N	7	7 8		-0-
06	9690 X	8987	-0-	-703 B	-39382	8980 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	9703 X	9169	-0-	-534 B	-39382	9165 2	4 9	N	4	4 8		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

02	2044 N	1999	-0-	-45 B	-0-	1998 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2232 N	2213	-0-	-19 B	-0-	2212 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	2190 N	2172	-0-	-18 B	-0-	2171 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	2260 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2198 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2232 N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

02	4788 X	3332	-0-	-1456 B	-0-	3330 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	5270 X	3920	-0-	-1350 B	-0-	3919 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	5100 X	4261	-0-	-839 B	-0-	4258 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	4991 X	3654	-0-	-1337 B	-0-	3652 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	4110 X	3562	-0-	-548 B	-0-	3561 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4402 X	3533	-0-	-869 B	-0-	3532 2	1 9	N	1	1 8		-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

02	6188 X	4769	-0-	-1419 B	-0-	4769 2		N	-0-			-0-
03	6851 X	3473	-0-	-3378 B	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
04	6630 X	3961	-0-	-2669 B	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	5691	-0-	-695 B	-0-	5691 2		N	-0-			-0-
06	6060 X	4852	-0-	-1208 B	-0-	4852 2		N	-0-			-0-
07	5270 X	4716	-0-	-554 B	-0-	4716 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

02	25592 X	11246	-0-	-14346 B	-0-	11246 2		N	-0-			-0-
03	32360 X	32360	-0-	-0- B	-0-	32360 2		N	-0-			-0-
04	32781 X	32781	-0-	-0- B	-0-	32781 2		N	-0-			-0-
05	34338 X	34338	-0-	-0- B	-0-	34338 2		N	-0-			-0-
06	30423 X	30423	-0-	-0- B	-0-	30423 2		N	-0-			-0-
07	28334 X	20660	-0-	-7674 B	-0-	20660 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 #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	4473	-0-	77 B	-177100	4463	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4867	X	4844	-0-	-23 B	-177100	4837	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4680	X	4644	-0-	-36 B	-177100	4636	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4867	X	4703	-0-	-164 B	-177100	4696	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4710	X	4107	-0-	-603 B	-177100	4101	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4867	X	3728	-0-	-1139 B	-177100	3726	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19946	X	19946	-0-	-0- B	-0-	19946	2			N	-0-					-0-
03	42906	X	42906	-0-	-0- B	-0-	42906	2			N	-0-					-0-
04	38945	X	38945	-0-	-0- B	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
05	27590	X	27590	-0-	-0- B	-0-	27590	2			N	-0-					-0-
06	18173	X	18173	-0-	-0- B	-0-	18173	2			N	-0-					-0-
*07	37825	X	37825	-0-	-0- B	-0-	37825	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10500	X	5604	-0-	-4896 B	-483671	5604	2			N	-0-					7
03	11625	X	3132	-0-	-8493 B	-483671	3132	2			N	-0-					7
04	11250	X	2795	-0-	-8455 B	-483671	2795	2			N	-0-					7
05	10819	X	2802	-0-	-8017 B	-483671	2802	2			N	-0-					7
06	7230	X	12003	-0-	4773 B	-478898	12003	2			N	-0-					7
07	6200	X	11815	-0-	5615 B	-473283	11815	2			N	-0-					7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2814	-0-	-462 B	-0-	2806	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3627	X	3046	-0-	-581 B	-0-	3035	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3510	X	2810	-0-	-700 B	-0-	2797	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3131	X	3031	-0-	-100 B	-0-	3020	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3030	X	2797	-0-	-233 B	-0-	2791	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3131	X	2547	-0-	-584 B	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976	X	3860	-0-	-116 B	-0-	3858	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4402	X	4248	-0-	-154 B	-0-	4247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4260	X	4051	-0-	-209 B	-0-	4049	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4309	X	4141	-0-	-168 B	-0-	4138	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	4159	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	4358	X	4358	-0-	-0- B	-0-	4356	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7846	X	7846	-0-	-0- B	-0-	162	1	7647	2	N	34	184	1			25
							37	9									
03	8277	X	6369	-0-	-1908 B	-0-	137	1	6232	2	N	-0-					25
04	8010	X	7416	-0-	-594 B	-0-	157	1	7259	2	N	-0-					25
05	8277	X	7345	-0-	-932 B	-0-	170	1	7175	2	N	-0-					25
06	8010	X	7041	-0-	-969 B	-0-	180	1	6861	2	N	-0-					25
07	8277	X	6031	-0-	-2246 B	-0-	156	1	5875	2	N	-0-					25

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	5171	X	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4295	-0-	-138 B	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2927	-0-	-1506 B	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

02	8372	X	7404	-0-	-968 B	-6705	7404	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	5896	-0-	-3962 B	-6705	5896	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	5905	-0-	-3635 B	-6705	5905	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6256	-0-	-3602 B	-6705	6256	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6576	-0-	-2964 B	-6705	6576	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5779	-0-	-2405 B	-6705	5779	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

02	11956	X	13611	-0-	1655 B	-951	13611	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11748	-0-	-1489 B	-951	11748	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	11844	-0-	-966 B	-951	11844	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	11435	-0-	-1802 B	-951	11435	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	10722	-0-	-2088 B	-951	10722	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	5567	-0-	-7670 B	-951	5567	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

02	3007	X	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2411	-0-	-317 B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2361	-0-	-279 B	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2415	-0-	-313 B	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2389	-0-	-251 B	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2608	-0-	-120 B	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

02	1764	X	2694	-0-	930 B	-19259	2694	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	2831	-0-	878 B	-18381	2831	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	9470	-0-	7580 B	-10801	9470	2			N	-0-					-0-
05	5939	X	16740	-0-	10801 B	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
06	10751	X	10751	-0-	-0- B	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
*07	10847	X	10847	-0-	-0- B	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

02	3220	X	3141	-0-	-79 B	-0-	3127	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0- B	-0-	3828	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3450	X	3293	-0-	-157 B	-0-	3281	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3565	X	3064	-0-	-501 B	-0-	3053	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3450	X	3168	-0-	-282 B	-0-	3157	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3565	X	2839	-0-	-726 B	-0-	2835	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

02	11243	X	11243	-0-	-0- B	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
03	11859	X	11859	-0-	-0- B	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	10401	X	10401	-0-	-0- B	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
05	11281	X	11281	-0-	-0- B	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	6659	X	6659	-0-	-0- B	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
*07	7593	X	7593	-0-	-0- B	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932 N	1596	-0-	-336 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1978	-0-	-285 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2174	-0-	-16 B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1738	-0-	-182 B	-0-	98	1	1640	2	N	-0-					-0-
07	2232 N	2029	-0-	-203 B	-0-	102	1	1927	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

02	15148 X	12572	-0-	-2576 B	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
03	16771 X	14059	-0-	-2712 B	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	16230 X	12371	-0-	-3859 B	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
05	13919 X	12837	-0-	-1082 B	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
06	13620 X	13374	-0-	-246 B	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
07	14074 X	14016	-0-	-58 B	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

02	3892 X	2760	-0-	-1132 B	-0-	2758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4700 X	4700	-0-	-0- B	-0-	4696	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4170 X	4159	-0-	-11 B	-0-	4153	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4309 X	3918	-0-	-391 B	-0-	3914	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4170 X	3746	-0-	-424 B	-0-	3743	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4309 X	3341	-0-	-968 B	-0-	3340	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

02	2128 X	1641	-0-	-487 B	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	2356 X	1464	-0-	-892 B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	1607	-0-	-673 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0- B	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0- B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
*07	3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

02	4844 X	4699	-0-	-145 B	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5363 X	4247	-0-	-1116 B	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	3840	-0-	-1320 B	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4723	-0-	-485 B	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4580	-0-	-460 B	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	4716	-0-	-492 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

02	3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3129	2	36	9	N	33	33	8			-0-
03	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4049	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4512	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6201	2	53	9	N	48	48	8			-0-
06	7444 X	7444	-0-	-0- B	-0-	7397	2	47	9	N	43	43	8			-0-
*07	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7219	2	24	9	N	22	22	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	4517	-0-	-971 B	-11181	4517	2			N	-0-					17
03	5828	X	1611	-0-	-4217 B	-11181	1611	2			N	-0-					17
04	5640	X	6754	-0-	1114 B	-10067	6754	2			N	-0-					17
05	5518	X	5680	-0-	162 B	-9905	5680	2			N	-0-					17
06	4830	X	6512	-0-	1682 B	-8223	6512	2			N	-0-					17
07	6076	X	4926	-0-	-1150 B	-8223	4926	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

02	3724	X	2725	-0-	-999 B	-0-	2725	2			N	-0-					55
03	4123	X	3694	-0-	-429 B	-0-	3694	2			N	-0-					55
04	3990	X	3471	-0-	-519 B	-0-	3471	2			N	-0-					55
05	3968	X	3593	-0-	-375 B	-0-	3593	2			N	-0-					55
06	3750	X	3164	-0-	-586 B	-0-	3164	2			N	-0-					55
07	3689	X	2994	-0-	-695 B	-0-	2994	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

02	3276	X	3128	-0-	-148 B	-87716	3128	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3404	-0-	-223 B	-87716	3404	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3684	-0-	324 B	-87392	3684	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3115	-0-	-357 B	-87392	3115	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	7718	-0-	4358 B	-83034	7718	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	4921	-0-	1294 B	-81740	4920	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

02	5228	X	5228	-0-	-0- B	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	10085	X	10085	-0-	-0- B	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1865	-0-	-1855 B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
06	7608	X	7608	-0-	-0- B	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2007	-0-	-1837 B	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

02	30324	X	29330	-0-	-994 B	-0-	29330	2			N	-0-					18
03	33573	X	31785	-0-	-1788 B	-0-	31785	2			N	-0-					18
04	32490	X	30000	-0-	-2490 B	-0-	30000	2			N	-0-					18
05	33573	X	25254	-0-	-8319 B	-0-	25254	2			N	-0-					18
06	32280	X	17672	-0-	-14608 B	-0-	17672	2			N	-0-					18
07	32488	X	17870	-0-	-14618 B	-0-	17870	2			N	-0-					18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

02	11609	X	11609	-0-	-0- B	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5993	-0-	-5415 B	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	6489	-0-	-4551 B	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	6219	-0-	-5251 B	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	3788	-0-	-7312 B	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	4454	-0-	-7016 B	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

02	12684	X	8543	-0-	-4141 B	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9187	-0-	-4856 B	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	9631	-0-	-3959 B	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9164	-0-	-2523 B	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	11032	X	11032	-0-	-0- B	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
*07	11696	X	11696	-0-	-0- B	-0-	11696	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE		EOM BALANCE
02	14756 X	3165	-0-	-11591	B	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	16337 X	3464	-0-	-12873	B	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	15810 X	3584	-0-	-12226	B	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	2823	-0-	-1114	B	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2830	-0-	-830	B	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
*07	4474 X	4474	-0-	-0-	B	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

02	6216 X	5226	-0-	-990	B	-0-	5189	2	37	9	N	34	34	8			-0-
03	6882 X	6232	-0-	-650	B	-0-	6204	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	6660 X	6199	-0-	-461	B	-0-	6164	2	35	9	N	32	32	8			-0-
05	7444 X	7444	-0-	-0-	B	-0-	7407	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	6660 X	5566	-0-	-1094	B	-0-	5540	2	26	9	N	24	24	8			-0-
07	6417 X	6364	-0-	-53	B	-0-	6344	2	20	9	N	18	18	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

02	91756 X	84325	-0-	-7431	B	-0-	84303	2	22	9	N	20					39
03	101587 X	91233	-0-	-10354	B	-0-	91233	2			N	-0-					39
04	98220 X	87047	-0-	-11173	B	-0-	87047	2			N	-0-					39
05	95666 X	87407	-0-	-8259	B	-0-	87407	2			N	-0-					39
06	92580 X	82948	-0-	-9632	B	-0-	82948	2			N	-0-					39
07	93372 X	83124	-0-	-10248	B	-0-	83124	2			N	-0-					39

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

02	20932 X	20932	-0-	-0-	B	-0-	20932	2			N	-0-					-0-
03	21068 X	21068	-0-	-0-	B	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
04	23486 X	23486	-0-	-0-	B	-0-	23486	2			N	-0-					-0-
05	23597 X	23597	-0-	-0-	B	-0-	23597	2			N	-0-					-0-
06	22135 X	22135	-0-	-0-	B	-0-	22135	2			N	-0-					-0-
*07	17829 X	17829	-0-	-0-	B	-0-	17829	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

02	3948 X	3882	-0-	-66	B	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	3140	-0-	-1231	B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	B	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3720	-0-	-806	B	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3031	-0-	-1349	B	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3264	-0-	-1355	B	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

02	24584 X	23670	-0-	-914	B	-0-	23670	2			N	-0-					-0-
03	27218 X	12509	-0-	-14709	B	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
04	31644 X	31644	-0-	-0-	B	-0-	31644	2			N	-0-					-0-
05	27253 X	27253	-0-	-0-	B	-0-	27253	2			N	-0-					-0-
06	27084 X	27084	-0-	-0-	B	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
07	27218 X	25220	-0-	-1998	B	-0-	25220	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

02	4900 X	4496	-0-	-404	B	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5733 X	5733	-0-	-0-	B	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	5384 X	5384	-0-	-0-	B	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
05	5948 X	5948	-0-	-0-	B	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
06	5848 X	5848	-0-	-0-	B	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*07	5615 X	5615	-0-	-0-	B	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31584	X	19	-0-	-31565 B	-66830	19	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	26935	-0-	-8033 B	-66830	26935	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	11412	-0-	-22218 B	-66830	11412	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	25150	-0-	3884 B	-62946	25150	2			N	-0-					-0-
06	26070	X	7452	-0-	-18618 B	-62946	7452	2			N	-0-					-0-
07	26939	X	26317	-0-	-622 B	-62946	26317	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

02	21158	X	21158	-0-	-0- B	-0-	21158	2			N	-0-					-0-
03	6571	X	6571	-0-	-0- B	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3292	-0-	-428 B	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2573	-0-	-1271 B	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2719	-0-	-1001 B	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*07	8467	X	8467	-0-	-0- B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

02	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	166	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3036	-0-	-653 B	-0-	145	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0- B	-0-	183	1	4180	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3655	-0-	-65 B	-0-	161	1	3494	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0- B	-0-	199	1	4301	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3704	-0-	-16 B	-0-	164	1	3540	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

02	22120	X	21850	-0-	-270 B	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	18838	-0-	-5652 B	-0-	18838	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	12442	-0-	-11258 B	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	24180	X	20252	-0-	-3928 B	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	10707	-0-	-12693 B	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	17691	-0-	-6489 B	-0-	17691	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

02	7112	X	8072	-0-	960 B	-185446	8062	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	7874	X	8926	-0-	1052 B	-184394	8919	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7620	X	8228	-0-	608 B	-183786	8220	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	7874	X	7300	-0-	-574 B	-183786	7293	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	7620	X	6872	-0-	-748 B	-183786	6866	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7874	X	8285	-0-	411 B	-183375	8281	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

02	9081	X	9081	-0-	-0- B	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8126	-0-	-1794 B	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
04	9787	X	9787	-0-	-0- B	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0- B	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	9136	-0-	-464 B	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	9118	-0-	-802 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

02	19124	X	22025	-0-	2901 B	-58812	22025	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	16294	-0-	-4879 B	-58812	16294	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	12753	-0-	-7737 B	-58812	12753	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	22408	-0-	1235 B	-57577	22408	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	4815	-0-	-15675 B	-57577	4815	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	22853	-0-	1680 B	-55897	22853	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36792	X	-0-	-0-	-36792 B	-107908					N	-0-					-0-
03	40734	X	3865	-0-	-36869 B	-107908	3865	2			N	-0-					-0-
04	37860	X	2772	-0-	-35088 B	-107908	2772	2			N	-0-					-0-
05	28675	X	6330	-0-	-22345 B	-107908	6330	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	10816	-0-	-11474 B	-107908	10816	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	7651	-0-	3776 B	-104132	7651	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

02	52556	X	47509	-0-	-5047 B	-0-	47509	2			N	-0-					8
03	58187	X	51013	-0-	-7174 B	-0-	51013	2			N	-0-					8
04	56250	X	47926	-0-	-8324 B	-0-	47926	2			N	-0-					8
05	55831	X	48032	-0-	-7799 B	-0-	48032	2			N	-0-					8
06	52440	X	44521	-0-	-7919 B	-0-	44521	2			N	-0-					8
07	52607	X	45952	-0-	-6655 B	-0-	45952	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

02	7521	X	7521	-0-	-0- B	-0-	7521	2			N	-0-					43
03	7998	X	3765	-0-	-4233 B	-0-	3765	2			N	-0-					43
04	8351	X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2			N	-0-					43
05	8246	X	6587	-0-	-1659 B	-0-	6587	2			N	-0-					43
06	7980	X	4443	-0-	-3537 B	-0-	4443	2			N	-0-					43
07	8246	X	3416	-0-	-4830 B	-0-	3416	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

02	8736	X	8515	-0-	-221 B	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7699	-0-	-1973 B	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0- B	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9235	-0-	-437 B	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8695	-0-	-665 B	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8517	-0-	-1155 B	-0-	8517	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

02	16660	X	15637	-0-	-1023 B	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	13913	-0-	-4532 B	-0-	13913	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	12326	-0-	-5524 B	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	17584	-0-	-334 B	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15257	-0-	-2083 B	-0-	15257	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	15833	-0-	-1465 B	-0-	15833	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

02	10724	X	7625	-0-	-3099 B	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	6773	-0-	-5100 B	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	5949	-0-	-5541 B	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	6678	-0-	-3800 B	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7589	-0-	-2551 B	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	5388	-0-	-3044 B	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

02	4060	X	3949	-0-	-111 B	-0-	3949	2			N	-0-					57
03	4495	X	4284	-0-	-211 B	-0-	4284	2			N	-0-					57
04	4350	X	3972	-0-	-378 B	-0-	3972	2			N	-0-					57
05	4495	X	3722	-0-	-773 B	-0-	3722	2			N	-0-					57
06	4350	X	3259	-0-	-1091 B	-0-	3259	2			N	-0-					57
07	4371	X	4079	-0-	-292 B	-0-	4079	2			N	-0-					57

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3243	-0-	-33 B	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0- B	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0- B	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
*07	4352	X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

02	4844	X	3371	-0-	-1473 B	-0-	3371	2			N	-0-					76
03	5363	X	4484	-0-	-879 B	-0-	4484	2			N	-0-					76
04	5955	X	5955	-0-	-0- B	-0-	5955	2			N	-0-					76
05	5208	X	5010	-0-	-198 B	-0-	5010	2			N	-0-					76
06	4350	X	3754	-0-	-596 B	-0-	3754	2			N	-0-					76
*07	6673	X	6673	-0-	-0- B	-0-	6673	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

02	39760	X	34653	-0-	-5107 B	-0-	34609	2	44	9	N	40	53	1			66
03	44020	X	37224	-0-	-6796 B	-0-	37224	2			N	-0-					66
04	42570	X	34663	-0-	-7907 B	-0-	34663	2			N	-0-					66
05	41323	X	35207	-0-	-6116 B	-0-	35193	2	14	9	N	13					79
06	38460	X	33289	-0-	-5171 B	-0-	33200	2	89	9	N	81					160
07	38378	X	33515	-0-	-4863 B	-0-	33473	2	42	9	N	38	178	1			20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

02	14056	X	11642	-0-	-2414 B	-321845	11642	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	2315	-0-	-13247 B	-321845	2315	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	16232	-0-	1172 B	-320673	16232	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	7248	-0-	-8314 B	-320673	7248	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	6684	-0-	-5796 B	-320673	6684	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	7783	-0-	-7779 B	-320673	7783	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-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

02	48104	X	43550	-0-	-4554 B	-0-	43458	2	92	9	N	84	127	1			22
03	53258	X	46872	-0-	-6386 B	-0-	46872	2			N	-0-					22
04	51480	X	44372	-0-	-7108 B	-0-	44372	2			N	-0-					22
05	51212	X	44495	-0-	-6717 B	-0-	44495	2			N	-0-					22
06	48030	X	41897	-0-	-6133 B	-0-	41897	2			N	-0-					22
07	48205	X	42198	-0-	-6007 B	-0-	42198	2			N	-0-					22

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

02	232	X	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	243	X	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	280	X	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	265	X	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17724 X	10398	-0-	-7326 B	-0-	10398	2		N	-0-			-0-
03	19623 X	9363	-0-	-10260 B	-0-	9363	2		N	-0-			-0-
04	18180 X	2259	-0-	-15921 B	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
05	14787 X	-0-	-0-	-14787 B	-0-				N	-0-			-0-
06	14310 X	-0-	-0-	-14310 B	-0-				N	-0-			-0-
07	11501 X	9655	-0-	-1846 B	-0-	9655	2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

02	20860 X	18588	-0-	-2272 B	-0-	18588	2		N	-0-			-0-
03	23095 X	14882	-0-	-8213 B	-0-	14882	2		N	-0-			-0-
04	22350 X	9364	-0-	-12986 B	-0-	9364	2		N	-0-			-0-
05	22196 X	21948	-0-	-248 B	-0-	21948	2		N	-0-			-0-
06	19920 X	19714	-0-	-206 B	-0-	19714	2		N	-0-			-0-
07	20584 X	16758	-0-	-3826 B	-0-	16758	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

02	12607 X	12607	-0-	-0- B	-0-	12607	2		N	-0-			-0-
03	9052 X	8204	-0-	-848 B	-0-	8204	2		N	-0-			-0-
04	10130 X	10130	-0-	-0- B	-0-	10130	2		N	-0-			-0-
05	13233 X	13233	-0-	-0- B	-0-	13233	2		N	-0-			-0-
06	11387 X	11387	-0-	-0- B	-0-	11387	2		N	-0-			-0-
*07	10749 X	10749	-0-	-0- B	-0-	10749	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

02	40557 X	40557	-0-	-0- B	-0-	40557	2		N	-0-			-0-
03	36425 X	35125	-0-	-1300 B	-0-	35125	2		N	-0-			-0-
04	42612 X	42612	-0-	-0- B	-0-	42612	2		N	-0-			-0-
05	37293 X	34059	-0-	-3234 B	-0-	34059	2		N	-0-			-0-
06	36090 X	30256	-0-	-5834 B	-0-	30256	2		N	-0-			-0-
07	37293 X	28979	-0-	-8314 B	-0-	28979	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					1
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					1
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					1
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					1
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4394	3	1	9	N	1	1	1			1
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-					1
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					1
05	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			N	-0-					1
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					1
*07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-					1

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1061	-0-	-115	-0-	1061	2			N	-0-					42
03	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					42
04	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					42
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					42
*06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	2			N	-0-					42
07	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	328	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	200	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	175	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	142	2	4	9	Y	4	3	1			1

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

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

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	2		N	-0-			84
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			84
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2		N	-0-			84
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			84
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			84
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			32
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			32
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			32
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			32
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			32
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			32

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	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

02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			28
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			28
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			28
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			28
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			28
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			28

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

02	2212	N	2048	-0-	-164	-0-	2048	2			N	-0-					17
03	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					17
04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					17
05	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	2178	2			N	-0-					17
06	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			N	-0-					17
07	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2			N	-0-					17

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

02	1484	N	1393	-0-	-91	-0-	1393	2			N	-0-					28
03	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1376	2			N	-0-					28
04	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	1110	2			N	-0-					28
05	1550	N	1217	-0-	-333	-0-	1217	2			N	-0-					28
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1432	2	57	9	N	52					80
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					80

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					20
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					20
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					20
05	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	2			N	-0-					20
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					20
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					20

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1684	-0-	-192	-0-	1684	2			N	-0-					20
03	2046	N	1441	-0-	-605	-0-	1441	2			N	-0-					20
04	1890	N	1026	-0-	-864	-0-	1026	2			N	-0-					20
05	1860	N	377	-0-	-1483	-0-	377	2			N	-0-					20
06	1380	N	947	-0-	-433	-0-	947	2			N	-0-					20
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1278	-0-	-38	-0-	1278	2			N	-0-					13
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					13
04	1320	N	800	-0-	-520	-0-	800	2			N	-0-					13
05	1426	N	330	-0-	-1096	-0-	330	2			N	-0-					13
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					13
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					13

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5562	2	20	9	Y	18	37	1			11
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6307	2	7	9	Y	6					17
04	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					17
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6944	2	14	9	Y	13					30
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7222	2	44	9	Y	40	59	1			11
*07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			Y	-0-					11

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944

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

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					117
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	849	2	63	9	N	57					174
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	822	2	15	9	N	14	170	1			18
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					18
06	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					18
07	868 N	745	-0-	-123	-0-	745	2			N	-0-					18

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

02	924 N	632	-0-	-292	-0-	632	2			N	-0-					10
03	1023 N	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					10
04	870 N	758	-0-	-112	-0-	758	2			N	-0-					10
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					10
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					10
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

02	168 N	166	-0-	-2	-0-	166	2	N	-0-			90
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			90
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			90
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			90
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	N	-0-			90
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

02	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5210	2	41	9	N	37	187	1			30
03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5673	2	19	9	N	17					47
04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					47
05	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	2			N	-0-					47
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4065	2	53	9	N	48					95
*07	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5847	2	109	9	N	99	182	1			12

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-			10
03	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2		N	-0-			10
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			10
05	2976 X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2		N	-0-			10
06	2880 X	2595	-0-	-285	-0-	2595	2		N	-0-			10
07	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2		N	-0-			10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4C RRCID -> 254824 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 8456 - 8462

02	451 N	65	-0-	-386 B	-0-	65	2		N	-0-			280
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-	179 1		101
04	210 N	54	-0-	-156 B	-0-	41	2	13 9	N	12			113
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			113
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			113
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			113

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

02	140 N	55	-0-	-85	-0-	55	3			N	-0-					168
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					168
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					168
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					168
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					168
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					20
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					20
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					20
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					131
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					131
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					131
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4224	3	19	9	Y	17					165
03	4309 X	4058	-0-	-251	-0-	3964	3	94	9	Y	85	175	1			75
04	4170 X	4139	-0-	-31	-0-	4125	3	14	9	Y	13					88
05	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			Y	-0-					88
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	4868	3	186	9	Y	169	170	1			87
*07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	9	Y	1					88

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

02	2716 X	2428	-0-	-288	-0-	2428	3			Y	-0-					187
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			Y	-0-					187
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3113	3	15	9	Y	14					201
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3057	3	9	9	Y	8	169	1			40
06	2910 X	2832	-0-	-78	-0-	2832	3			Y	-0-					40
07	3007 X	2438	-0-	-569	-0-	2438	3			Y	-0-					40

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	107	-0-	-677	-0-	107	3			N	-0-					113
03	837	N	108	-0-	-729	-0-	108	3			N	-0-					113
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					113
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					113
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					113
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					60
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					60
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					60
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					60
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					60
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					60

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	982	3	158	9	N	144	176	1			55
03	2325	N	1064	-0-	-1261	-0-	1060	3	4	9	N	4					59
04	1800	N	1046	-0-	-754	-0-	1035	3	11	9	N	10					69
05	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	818	3	206	9	N	187	183	1			73
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1094	3	12	9	N	11					84
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2					86

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

02	616	N	606	-0-	-10	-0-	606	3			N	-0-					67
03	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					67
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					67
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					67
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					67
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					67

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

02	3801	X	3502	-0-	-299	-0-	3502	3			N	-0-					95
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					95
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					95
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					95
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	3			N	-0-					95
*07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					95

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

02	1820	N	1535	-0-	-285	-0-	1535	3			N	-0-					97
03	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	1431	3			N	-0-					97
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					97
05	1705	N	419	-0-	-1286	-0-	419	3			N	-0-					97
06	1380	N	450	-0-	-930	-0-	450	3			N	-0-					97
07	1767	N	538	-0-	-1229	-0-	538	3			N	-0-					97

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					45
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					45
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					45
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					45
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					45
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	733	-0-	-1115	-0-	733	3			N	-0-					32
03	1767	N	582	-0-	-1185	-0-	382	3	200	9	N	182	182	1			32
04	1440	N	396	-0-	-1044	-0-	394	3	2	9	N	2					34
05	806	N	204	-0-	-602	-0-	175	3	29	9	N	26					60
06	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	3			N	-0-					60
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-					60

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
02	2371	N	1891	-0-	-480	-0-	1891	3			N	-0-					148
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					148
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					148
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					148
06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					148
*07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2178	3	64	9	N	58	174	1			32

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	1653	-0-	-671	-0-	1653	3			N	-0-					151
03	2573	N	1810	-0-	-763	-0-	1810	3			N	-0-					151
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					151
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					151
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					151
07	2666	N	2149	-0-	-517	-0-	2149	3			N	-0-					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	2355	-0-	-81	-0-	2354	3	1	9	N	1	160	1			46
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9	9	N	8					54
04	3000	N	3722	-0-	722	722	3710	3	12	9	N	11					65
05	3100	N	3938	-0-	838	1560	3886	3	52	9	N	47					112
06	3000	N	2639	-0-	-361	1199	2629	3	10	9	N	9					121
*07	3727	X	2528	-0-	-1199	-0-	2528	3			N	-0-					121

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2291	3	14	9	N	13					97
03	2077	N	1499	-0-	-578	-0-	1488	3	11	9	N	10					107
04	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	1741	3	6	9	N	5					112
05	2542	N	2248	-0-	-294	-0-	2248	3			N	-0-					112
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					112
07	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					112

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2449	3	17	9	N	15					126
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2291	3	92	9	N	84					210
04	1830	N	1398	-0-	-432	-0-	1392	3	6	9	N	5	180	1			35
05	2728	N	1080	-0-	-1648	-0-	1065	3	15	9	N	14					49
06	2310	N	639	-0-	-1671	-0-	639	3			N	-0-					49
07	1457	N	986	-0-	-471	-0-	986	3			N	-0-					49

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

02	1624	N	1170	-0-	-454	-0-	1170	3			N	-0-					134
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					134
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					134
05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1089	3			N	-0-					134
06	1980	N	1958	-0-	-22	-0-	1958	3			N	-0-					134
07	2015	N	592	-0-	-1423	-0-	592	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					173
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					173
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					173
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					173
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					173
*07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					173

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2485	3	8	9	N	7					188
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					188
04	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					188
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2954	3	11	9	N	10	164	1			34
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	3	9	9	N	8					42
*07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2836	3	8	9	N	7					49

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928	3	6	9	N	5					107
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1059	3	8	9	N	7					114
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					114
05	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			N	-0-					114
06	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					114
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	1090	3			N	-0-					77
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					77
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					77
05	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			N	-0-					77
06	1050	N	762	-0-	-288	-0-	762	3			N	-0-					77
07	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	1001	3			N	-0-					77

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

02	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	20553	3	329	9	N	299	185	1			287
03	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	18883	3	294	9	N	267	361	1			193
04	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	21345	3	215	9	N	195	182	1			206
05	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	21302	3	373	9	N	339	365	1			180
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	20797	3	353	9	N	321	353	1			148
*07	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	20837	3	334	9	N	304	368	1			84

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					123
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					123
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					123
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					123
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					123
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					123

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
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	772	3	13	9	N	12					128
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13					141
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	3	32	9	N	29					170
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1576	3	25	9	N	23					193
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1149	3	40	9	N	36	180	1			49
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	3	9	9	N	8					57

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	952	-0-	-168	-0-	952	3			N	-0-					113
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					113
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					113
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					113
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					113
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					117
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					117
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					117
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					117
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					117
*07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					117

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4066	3	33	9	N	30					112
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3806	3	18	9	N	16					128
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4469	3	14	9	N	13					141
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4741	3	35	9	N	32					173
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4394	3	6	9	N	5					178
*07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4645	3	19	9	N	17					195

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 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
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	3	3	9	N	3					107
03	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	1587	3			N	-0-					107
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2333	3	4	9	N	4					111
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2558	3	33	9	N	30					141
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2116	3	102	9	N	93	175	1			59
*07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2706	3	1	9	N	1					60

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	1387	3	6	9	N	5					97
03	1643	N	768	-0-	-875	-0-	764	3	4	9	N	4					101
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	945	3	6	9	N	5					106
05	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	3			N	-0-					106
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					106
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					106

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	446	-0-	-226	-0-	444	3	2	9	N	2					91
03	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	3			N	-0-					91
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1870	3	9	9	N	8					99
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					99
06	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	3			N	-0-					99
07	1953	N	569	-0-	-1384	-0-	566	3	3	9	N	3					102

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

02	2044	N	1857	-0-	-187	-0-	1823	3	34	9	N	31					91
03	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	1892	3	12	9	N	11					102
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2440	3	34	9	N	31					133
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2180	3	12	9	N	11					144
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2024	3	8	9	N	7					151
07	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2374	3	22	9	N	20					171

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					144
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	3			N	-0-					144
04	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	1241	3			N	-0-					144
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	3			N	-0-					144
06	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	3			N	-0-					144
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3208	3	116	9	N	105	175	1			94
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2944	3	13	9	N	12					106
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3275	3	12	9	N	11					117
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3517	3	32	9	N	29					146
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3544	3	8	9	N	7					153
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3633	3	30	9	N	27					180

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

02	3220	X	2711	-0-	-509	-0-	2710	3	1	9	N	1					60
03	3658	X	2658	-0-	-1000	-0-	2656	3	2	9	N	2					62
04	3540	X	3357	-0-	-183	-0-	3355	3	2	9	N	2					64
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					64
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					64
07	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	3156	3			N	-0-					64

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					136
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					136
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					136
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					136
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					136
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	918	3	110	9	N	100	177	1			59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

02	8036	X	8028	-0-	-8	-0-	8006	3	22	9	N	20					178
03	8897	X	6062	-0-	-2835	-0-	6039	3	23	9	N	21	172	1			27
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10276	3	14	9	N	13					40
05	8897	X	8883	-0-	-14	-0-	8839	3	44	9	N	40					80
06	8610	X	8208	-0-	-402	-0-	8089	3	119	9	N	108					188
07	8897	X	7601	-0-	-1296	-0-	7523	3	78	9	N	71	177	1			82

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	480	-0-	-1144	-0-	467	3	13	9	N	12					75
03	2077 N	1593	-0-	-484	-0-	1585	3	8	9	N	7					82
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2605	3	7	9	N	6					88
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1201	3	3	9	N	3					91
06	1530 N	834	-0-	-696	-0-	824	3	10	9	N	9					100
07	2573 N	1578	-0-	-995	-0-	1466	3	112	9	N	102	162	1			40

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

02	7224 X	2017	-0-	-5207	-0-	1969	3	48	9	N	44	178	1			73
03	7936 X	1776	-0-	-6160	-0-	1748	3	28	9	N	25					98
04	7680 X	1355	-0-	-6325	-0-	1340	3	15	9	N	14					112
05	7750 X	1236	-0-	-6514	-0-	1230	3	6	9	N	5					117
06	7500 X	1125	-0-	-6375	-0-	1122	3	3	9	N	3					120
07	2232 X	1246	-0-	-986	-0-	1218	3	28	9	N	25					145

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

02	11340 X	9078	-0-	-2262	-0-	9067	3	11	9	N	10					70
03	12555 X	7185	-0-	-5370	-0-	7176	3	9	9	N	8					78
04	12150 X	9685	-0-	-2465	-0-	9479	3	206	9	N	187	183	1			82
05	12555 X	8858	-0-	-3697	-0-	8847	3	11	9	N	10					92
06	10500 X	8281	-0-	-2219	-0-	8154	3	127	9	N	115	165	1			42
07	10044 X	7748	-0-	-2296	-0-	7709	3	39	9	N	35					77

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3058	3	20	9	N	18					67
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3254	3	22	9	N	20					87
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3296	3	15	9	N	14					101
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					101
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					101
*07	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3327	3	209	9	N	190	175	1			116

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

02	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	27196	3	971	9	N	883	901	1			332
03	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23028	3	728	9	N	662	887	1			107
04	26693 X	26693	-0-	-0-	-0-	25850	3	843	9	N	766	705	1			168
05	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	25689	3	735	9	N	668	711	1			125
06	29286 X	29286	-0-	-0-	-0-	28534	3	752	9	N	684	529	1			280
*07	30738 X	30738	-0-	-0-	-0-	30067	3	671	9	N	610	697	1			193

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

02	2268	N	2122	-0-	-146	-0-	2122	3		Y	-0-					1
03	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	2450	3		Y	-0-					1
04	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3		Y	-0-					1
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1290	-0-	-1080	-0-	1290	3		Y	-0-					-0-
07	2418	N	713	-0-	-1705	-0-	713	3		Y	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

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

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

02	2016	N	1191	-0-	-825	-0-	1191	3		N	-0-	1	5			-0-
03	2139	N	1236	-0-	-903	-0-	1235	3	1 9	N	1					1
04	1380	N	1057	-0-	-323	-0-	1057	3		N	-0-					1
05	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	1080	3		N	-0-					1
06	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	3		N	-0-					1
*07	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	3		N	-0-	1	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1 9	Y	1					1
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-					1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-					1
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-	1	5			-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

02	1820 X	1483	-0-	-337	-0-	1483	3			Y	-0-					1
03	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					1
04	1860 X	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			Y	-0-					1
05	1798 X	1612	-0-	-186	-0-	1612	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
07	1953 X	1775	-0-	-178	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					1
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					1
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					1
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

02	4788 X	4341	-0-	-447	-0-	4340	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5332 X	4988	-0-	-344	-0-	4988	3			Y	-0-					1
04	5160 X	4857	-0-	-303	-0-	4857	3			Y	-0-					1
05	5332 X	4889	-0-	-443	-0-	4889	3			Y	-0-					1
06	4980 X	4733	-0-	-247	-0-	4733	3			Y	-0-					1
*07	5022 X	4517	-0-	-505	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

02	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-					1
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					1
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-					1
06	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					1
*07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-	1	5			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

02	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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

02	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3969 3 1 9	N	1	1 1	1
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3	N	-0-		1
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 3	N	-0-		1
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3	N	-0-		1
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3	N	-0-		1
*07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818 3	N	-0-	1 5	-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	3	3	1	1
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-			1
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	-0-	1	5	-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	161	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	13	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	49	-0-	-137	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	315	1	2555	2	Y	117	172	1			66
						129	9									
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	267	1	2497	2	Y	120	166	1			20
						132	9									
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	303	1	2582	2	Y	72					92
						79	9									
05	2821 X	2455	-0-	-366	-0-	334	1	2013	2	Y	98					190
						108	9									
06	2730 X	2416	-0-	-314	-0-	276	1	2074	2	Y	60	160	1			90
						66	9									
07	2821 X	2615	-0-	-206	-0-	246	1	2231	2	Y	125					215
						138	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12	47	1			3
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2240	2	23	9	Y	21					24
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2429	2	7	9	Y	6					30
05	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1970	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
06	2010 N	1895	-0-	-115	-0-	1882	2	13	9	Y	12					12
*07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2901	2	30	9	Y	27					39

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					3
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1					4
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	494	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2					2
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	97	2	1	9	Y	1					3

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2236	2	13	9	Y	12	44	1			3
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2060	2	21	9	Y	19					22
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	2	6	9	Y	5					27
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2069	2	19	9	Y	17	44	1			-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1984	2	14	9	Y	13					13
*07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1994	2	20	9	Y	18					31

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

02	6104	X	5683	-0-	-421	-0-	72	1	5536	2	Y	68	58	1			18
							75	9									
03	6758	X	4192	-0-	-2566	-0-	4104	2	88	9	Y	80	98	1			-0-
04	6090	X	4934	-0-	-1156	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5879	-0-	-414	-0-	5757	2	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6109	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	6293	X	2519	-0-	-3774	-0-	2482	2	37	9	Y	34	29	1			5

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

02	812	N	524	-0-	-288	-0-	7	1	508	2	Y	8	7	1			11
							9	9									
03	899	N	292	-0-	-607	-0-	291	2	1	9	Y	1	12	1			-0-
04	840	N	264	-0-	-576	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	509	-0-	-80	-0-	492	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	2	18	9	Y	16	14	1			2

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3320	2	20	9	Y	18	63	1			5
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3151	2	32	9	Y	29					34
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3348	2	18	9	Y	16					50
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3058	2	18	9	Y	16	66	1			-0-
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2709	2	20	9	Y	18					18
*07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2968	2	30	9	Y	27					45

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

02	2828 X	1601	-0-	-1227	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	1457	-0-	-1674	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2098	-0-	-902	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	1753	-0-	-1347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
07	2170 X	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
03	1612 X	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
04	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
05	1612 X	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
06	1560 X	1361	-0-	-199	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1612 X	816	-0-	-796	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

02	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3418	2	13	9	Y	12	17	1			6
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3061	2	13	9	Y	12	16	1			2
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3697	2	9	9	Y	8					10
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	2	13	9	Y	12					22
06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3386	2	9	9	Y	8	19	1			11
*07	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2654	2	13	9	Y	12					23

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

02	4340 X	4262	-0-	-78	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	4374	-0-	-431	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	3762	-0-	-888	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4162	-0-	-643	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	2234	-0-	-2416	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	1267	-0-	-3445	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	31	1	2400	2	Y	44	37	1			230
							48	9									
03	3255	X	2058	-0-	-1197	-0-	2058	2			Y	-0-	72	1			158
04	3150	X	2310	-0-	-840	-0-	2181	2	129	9	Y	117					275
05	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	2754	2	2	9	Y	2	82	1			195
06	2760	X	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			Y	-0-	39	1			156
07	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2527	2	59	9	Y	54	47	1			163

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
02	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	86	1	6583	2	Y	85	73	1			21
							94	9									
03	7409	X	6636	-0-	-773	-0-	6481	2	155	9	Y	141	162	1			-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			Y	-0-					-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7546	2	178	9	Y	162	162	1			-0-
06	7170	X	6930	-0-	-240	-0-	6845	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	7409	X	6764	-0-	-645	-0-	6650	2	114	9	Y	104	91	1			13

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1074	2	10	9	N	9					108
03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1015	2	4	9	N	4					112
04	1410	X	177	-0-	-1233	-0-	168	2	9	9	N	8					120
05	1457	X	59	-0-	-1398	-0-	46	2	13	9	N	12					132
06	1410	X	793	-0-	-617	-0-	791	2	2	9	N	2					134
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					134

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1558	2	6	9	N	5					178
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2417	2	20	9	N	18					196
04	1710	X	1635	-0-	-75	-0-	1632	2	3	9	N	3					199
05	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	1533	2	7	9	N	6					205
06	2370	X	1036	-0-	-1334	-0-	1035	2	1	9	N	1					206
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					206

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					151
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					151
04	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	1519	2			N	-0-					151
05	1643	X	415	-0-	-1228	-0-	415	2			N	-0-					151
06	1590	X	856	-0-	-734	-0-	856	2			N	-0-					151
07	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					151

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	870	N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WILDCO RESOURCES, INC. //CONT.// 923330
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1715	2	45	9	N	41					328
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					328
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3					331
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					331
06	2010 N	1573	-0-	-437	-0-	1573	2			N	-0-					331
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					331

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					133
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					133
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					133
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					133
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					133
*07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2951	2	18	9	N	16					149

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

02	1176 N	793	-0-	-383	-0-	793	2			N	-0-					20
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					20
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					20
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					20
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					20
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

02	1988 N	1832	-0-	-156	-0-	1826	2	6	9	N	5					137
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2311	2	100	9	N	91	189	1			39
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2083	2	31	9	N	28					67
05	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1923	2	55	9	N	50					117
06	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	2009	2			N	-0-					117
*07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2725	2	61	9	N	55					172

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

02	1848 N	1826	-0-	-22	-0-	1826	2			N	-0-					146
03	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2			N	-0-					146
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					146
05	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					146
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2567	2	4	9	N	4					150
*07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2167	2	14	9	N	13					163

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
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2374	2	26	9	N	24					41
03	2635 N	1480	-0-	-1155	-0-	1480	2			N	-0-					41
04	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					41
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					41
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					41
07	2635 N	1814	-0-	-821	-0-	1814	2			N	-0-					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

02	1428 N	1269	-0-	-159	-0-	1269	2			N	-0-					20
03	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					20
04	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			N	-0-					20
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			N	-0-					20
06	1320 N	1082	-0-	-238	-0-	1082	2			N	-0-					20
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

02	4004 X	3946	-0-	-58	-0-	3946	2			N	-0-					52
03	4433 X	4328	-0-	-105	-0-	4328	2			N	-0-					52
04	4290 X	3266	-0-	-1024	-0-	3266	2			N	-0-					52
05	4371 X	3713	-0-	-658	-0-	3713	2			N	-0-					52
06	4230 X	3880	-0-	-350	-0-	3880	2			N	-0-					52
07	4371 X	3328	-0-	-1043	-0-	3328	2			N	-0-					52

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					105
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					105
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					105
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					105
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					105
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

02	224 N	122	-0-	-102	-0-	122	2			N	-0-					56
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					56
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					56
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					56
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					56
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4272	2	23	9	N	21					105
03	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4971	2	41	9	N	37					142
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4776	2	42	9	N	38					180
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5219	2	7	9	N	6					186
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					186
07	4061 X	3614	-0-	-447	-0-	3583	2	31	9	N	28	180	1			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
02	4676	X	4623	-0-	-53	-0-	4623	2			N	-0-					20
03	5177	X	5062	-0-	-115	-0-	5062	2			N	-0-					20
04	5010	X	4811	-0-	-199	-0-	4811	2			N	-0-					20
05	5115	X	4911	-0-	-204	-0-	4911	2			N	-0-					20
06	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	4619	2			N	-0-					20
07	5115	X	4408	-0-	-707	-0-	4408	2			N	-0-					20

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3027	2	22	9	N	20					41
03	3348	X	3290	-0-	-58	-0-	3290	2			N	-0-					41
04	3240	X	3223	-0-	-17	-0-	3223	2			N	-0-					41
05	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	3060	2			N	-0-					41
06	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2827	2			N	-0-					41
07	3348	X	2985	-0-	-363	-0-	2985	2			N	-0-					41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

02	5068	X	4013	-0-	-1055	-0-	4013	2			N	-0-					17
03	5580	X	4207	-0-	-1373	-0-	4207	2			N	-0-					17
04	5400	X	4414	-0-	-986	-0-	4414	2			N	-0-					17
05	5332	X	4025	-0-	-1307	-0-	4025	2			N	-0-					17
06	4950	X	4347	-0-	-603	-0-	4347	2			N	-0-					17
07	4557	X	2731	-0-	-1826	-0-	2731	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	600	N	496	-0-	-104	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					165
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2060	2	9	9	N	8					173
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	21	9	N	19	173	1			19
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					19
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	1580	2			N	-0-					19
07	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

02	1372	N	1168	-0-	-204	-0-	1168	2			N	-0-					14
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					14
04	1290	N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			N	-0-					14
05	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	2			N	-0-					14
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	2			N	-0-					14
07	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					147
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					147
04	2580 X	2362	-0-	-218	-0-	2305	2	57	9	N	52	179	1			20
05	2666 X	1658	-0-	-1008	-0-	1658	2			N	-0-					20
06	2580 X	706	-0-	-1874	-0-	706	2			N	-0-					20
*07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

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

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600 X	4301	-0-	-1299	-0-	184	1	4082	2	N	32	175	1			40
						35	9									
03	6200 X	5111	-0-	-1089	-0-	218	1	4840	2	N	48					88
						53	9									
04	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	297	1	6600	2	N	250	188	1			150
						275	9									
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	310	1	6882	2	N	73	190	1			33
						80	9									
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	305	1	6774	2	N	80					113
						88	9									
*07	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	285	1	6337	2	N	128	188	1			53
						141	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					94
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					94
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					94
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					94
06	1050 N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					94
07	1085 N	763	-0-	-322	-0-	763	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	115	-0-	115	115	115	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
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	615	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	572	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	556	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	1014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1319	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1568	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

02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					13
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2396	2	34	9	N	31					44
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2483	2	15	9	N	14					58
05	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	1993	2			N	-0-					58
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					58
*07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2551	2	57	9	N	52					110

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	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

02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2479	2	114	9	N	104	158	1			20
03	3100	N	3724	-0-	624	624	3724	2			N	-0-					20
04	3000	N	2984	-0-	-16	608	2984	2			N	-0-					20
05	2502	N	1894	-0-	-608	-0-	1894	2			N	-0-					20
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					20
07	1984	X	1457	-0-	-527	-0-	1457	2			N	-0-					20

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

02	952	N	891	-0-	-61	-0-	891	2			N	-0-					16
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					16
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					16
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					16
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	2	7	9	N	6					22
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1810	2	1	9	N	1					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					88
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2074	2	8	9	N	7					142
*11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					142
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					142
*01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					142
*02	1792	N	782	-0-	-1010	-0-	782	2			N	-0-					142
*03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					142
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					142
*05	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					142
*06	1710	N	652	-0-	-1058	-0-	652	2			N	-0-					142
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					142

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
02	2268	N	2162	-0-	-106	-0-	2162	2			N	-0-					20
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2394	2	55	9	N	50					70
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					70
05	2387	N	2214	-0-	-173	-0-	2214	2			N	-0-					70
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3155	2	15	9	N	14					84
*07	3094	N	2924	-0-	-170	-0-	2921	2	3	9	N	3					87

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

02	5068 X	4978	-0-	-90	-0-	4958	2	20	9	Y	18	37	1			13
03	5611 X	5211	-0-	-400	-0-	5204	2	7	9	Y	6					19
04	5430 X	4784	-0-	-646	-0-	4784	2			Y	-0-					19
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5956	2	13	9	Y	12					31
06	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5409	2	45	9	Y	41	59	1			13
07	5518 X	5459	-0-	-59	-0-	5459	2			Y	-0-					13

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 251188 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 16733 PERF. 9872 - 10386

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			127
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			127
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			127
05	1023 N	727	-0-	-296	-0-	727	2	N	-0-			127
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			127
*07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	N	-0-			127

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-					138
03	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					138
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					138
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					138
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					138
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

02	3052	X	2083	-0-	-969	-0-	162	1	1921	2	N	-0-					115
03	3379	X	1628	-0-	-1751	-0-	137	1	1491	2	N	-0-					115
04	3270	X	1946	-0-	-1324	-0-	157	1	1789	2	N	-0-					115
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	170	1	2748	2	N	114	177	1			52
							125	9									
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	180	1	4149	2	N	-0-					52
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	156	1	3399	2	N	-0-					52

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

02	3052	X	3007	-0-	-45	-0-	3007	2			N	-0-					107
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	3278	2			N	-0-					107
04	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3081	2	176	9	N	160					267
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3607	2	12	9	N	11	183	1			95
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					95
*07	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3577	2	66	9	N	60					155

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					31
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					31
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-					31
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					31
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					31
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

02	1708 N	1037	-0-	-671	-0-	1037	2		N	-0-		29
03	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2		N	-0-		29
04	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2		N	-0-		29
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1540	2	6 9	N	5		34
06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2		N	-0-		34
07	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2		N	-0-		34

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2539	2	217	9	N	197	197	8			-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2260	2	158	9	N	144	144	8			-0-
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2292	2	147	9	N	134	134	8			-0-
06	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1787	2	117	9	N	106	106	8			-0-
*07	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2066	2	52	9	N	47	47	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14000 X	7321	-0-	-6679	-0-	7321	2	N	-0-			117
03	15500 X	10418	-0-	-5082	-0-	10418	2	N	-0-			117
04	14970 X	10628	-0-	-4342	-0-	10628	2	N	-0-			117
05	13795 X	9333	-0-	-4462	-0-	9333	2	N	-0-			117
06	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2	N	-0-			117
07	10974 X	10194	-0-	-780	-0-	10194	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

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

RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1147 N	916	-0-	-231	-0-	904	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	1080 N	593	-0-	-487	-0-	587	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1147 N	753	-0-	-394	-0-	749	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

02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					60
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					32
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

BIRTHRIGHT (SMACKOVER) 08381 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HARGRAVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102002 COMPL. DATE 07/06/1967 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9478 - 9512

02	1904 #	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

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

02	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1302 #	825	-0-	-477	-0-	825	3			N	-0-					-0-
06	1260 #	997	-0-	-263	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*07	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	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

02	42362 X	42362	-0-	-0-	-0-	42347	3	15	9	N	14	14	1			1
03	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	45802	3	8	9	N	7	7	1			1
04	37860 X	34039	-0-	-3821	-0-	34036	3	3	9	N	3	3	1			1
05	44096 X	44096	-0-	-0-	-0-	44089	3	7	9	N	6	6	1			1
06	39728 X	39728	-0-	-0-	-0-	39725	3	3	9	N	3	3	1			1
*07	40992 X	40992	-0-	-0-	-0-	40990	3	2	9	N	2	3	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

02	13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13704	3	4	9	N	4	4	1			1
03	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	15269	3	2	9	N	2	2	1			1
04	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	14687	3	1	9	N	1	1	1			1
05	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14831 X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	3			N	-0-	1	1			-0-
*07	15553 X	15553	-0-	-0-	-0-	15552	3	1	9	N	1	1	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57960	X	55075	-0-	-2885	-0-	55055	3	20	9	N	18	18	1			1
03	64170	X	63139	-0-	-1031	-0-	63129	3	10	9	N	9	9	1			1
04	59070	X	59070	-0-	-0-	-0-	59066	3	4	9	N	4	4	1			1
05	60977	X	60153	-0-	-824	-0-	60144	3	9	9	N	8	8	1			1
06	61110	X	57915	-0-	-3195	-0-	57911	3	4	9	N	4	4	1			1
07	63147	X	59847	-0-	-3300	-0-	59844	3	3	9	N	3	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

02	24063	X	24063	-0-	-0-	-0-	24054	3	9	9	N	8	8	1			1
03	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26551	3	4	9	N	4	4	1			1
04	25513	X	25513	-0-	-0-	-0-	25511	3	2	9	N	2	2	1			1
05	26751	X	26751	-0-	-0-	-0-	26747	3	4	9	N	4	4	1			1
06	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25691	3	2	9	N	2	2	1			1
*07	26509	X	26509	-0-	-0-	-0-	26508	3	1	9	N	1	2	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3104	-0-	-864	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3005	-0-	-1118	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3653	-0-	-408	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2008	N	785	-0-	-1223	-0-	78	1	707	2	Y	-0-					2
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	139	1	708	2	Y	-0-					2
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	198	1	881	2	Y	-0-					2
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	205	1	869	2	Y	-0-					2
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	184	1	802	2	Y	-0-					2
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					2

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1100	-0-	-1168	-0-	109	1	991	2	Y	-0-					38
03	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	331	1	1679	2	Y	-0-					38
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	479	1	2128	2	Y	-0-					38
*05	2511	X	2477	-0-	-34	-0-	473	1	2004	2	Y	-0-					38
*06	2430	X	2129	-0-	-301	-0-	396	1	1733	2	Y	-0-					38
07	2511	N	2050	-0-	-461	-0-	405	1	1645	2	Y	-0-					38

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

02	1512	N	1294	-0-	-218	-0-	129	1	1165	2	Y	-0-					48
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	200	1	1014	2	Y	-0-					48
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	329	1	1459	2	Y	-0-					48
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	362	1	1535	2	Y	-0-					48
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	346	1	1514	2	Y	4					52
							4	9									
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	419	1	1704	2	Y	-0-					52

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	170	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	288	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	433	1	1923	2	Y	-0-					-0-
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	453	1	1919	2	Y	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	381	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	406	1	1648	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	240	1	2171	2	N	-0-					32
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	389	1	1972	2	N	3					35
							3	9									
04	3000	N	3027	-0-	27	27	556	1	2469	2	N	2					37
							2	9									
05	2964	N	2937	-0-	-27	-0-	560	1	2374	2	N	3					40
							3	9									
*06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	485	1	2123	2	N	3					43
							3	9									
*07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	496	1	2018	2	N	-0-					43

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	198	1	1797	2	Y	-0-					72
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	338	1	1717	2	Y	-0-					72
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	411	1	1822	2	Y	-0-					72
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	424	1	1797	2	Y	-0-					72
*06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	379	1	1659	2	Y	10					82
							11	9									
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	442	1	1794	2	Y	-0-					82

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	32	1	288	2	N	-0-					50
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	49	1	247	2	N	-0-					50
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	47	1	210	2	N	-0-					50
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	57	1	241	2	N	-0-					50
06	3000	N	3632	-0-	632	632	676	1	2956	2	N	-0-					50
*07	3024	N	2392	-0-	-632	-0-	472	1	1920	2	N	-0-					50

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1379	-0-	-1421	316	137	1	1240	2	Y	2					48
							2	9									
03	1564	N	1248	-0-	-316	-0-	205	1	1043	2	Y	-0-					48
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	533	1	2365	2	Y	-0-					48
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	399	1	1691	2	Y	-0-					48
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	384	1	1681	2	Y	3					51
							3	9									
*07	3100	N	3500	-0-	400	400	691	1	2809	2	Y	-0-					51

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	96	1	868	2	N	3					15
							3	9									
*03	1147	N	795	-0-	-352	-0-	131	1	664	2	N	-0-					15
*04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	189	1	840	2	N	-0-					15
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	208	1	879	2	N	-0-					15
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	173	1	760	2	N	-0-					15
07	1054	N	350	-0-	-704	-0-	69	1	281	2	N	-0-					15

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	191	1	1727	2	N	-0-					18
03	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	243	1	1236	2	N	-0-					18
04	1230	X	373	-0-	-857	-0-	69	1	304	2	N	-0-					18
05	2139	X	373	-0-	-1766	-0-	71	1	302	2	N	-0-					18
06	2070	X	398	-0-	-1672	-0-	74	1	324	2	N	-0-					18
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1824	-0-	-136	-0-	181	1	1643	2	N	-0-			32
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	326	1	1656	2	N	3			35
							3	9							
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	338	1	1502	2	N	2			37
							2	9							
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	540	1	2287	2	N	3			40
							3	9							
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	443	1	1938	2	N	3			43
							3	9							
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	530	1	2153	2	N	-0-			43

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

02	728	N	680	-0-	-48	-0-	68	1	612	2	N	-0-			17
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	132	1	670	2	N	-0-			17
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	189	1	840	2	N	-0-			17
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	207	1	875	2	N	-0-			17
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	179	1	785	2	N	-0-			17
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	206	1	837	2	N	-0-			17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

*08	DLQ G-10		852	-0-	852	852	165	1	687	2	Y	-0-			25
*09	DLQ G-10		776	-0-	776	1628	133	1	643	2	Y	-0-			25
*10	2000	N	805	-0-	-1195	433	136	1	669	2	Y	-0-			25
*11	1194	N	761	-0-	-433	-0-	105	1	656	2	Y	-0-			25
*12	806	N	619	-0-	-187	-0-	59	1	560	2	Y	-0-			25
*01	806	N	700	-0-	-106	-0-	78	1	622	2	Y	-0-			25
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	Y	-0-			25
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	105	1	532	2	Y	-0-			25
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	152	1	674	2	Y	-0-			25
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	163	1	693	2	Y	-0-			25
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	141	1	619	2	Y	-0-			25
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	142	1	576	2	Y	-0-			25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	2	Y	-0-			9
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	141	1	714	2	Y	-0-			9
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	224	1	993	2	Y	-0-			9
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	238	1	1007	2	Y	-0-			9
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	246	1	1077	2	Y	-0-			9
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	282	1	1146	2	Y	-0-			9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

02	644	N	509	-0-	-135	-0-	50	1	456	2	N	3			57
							3	9							
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	126	1	637	2	N	1			58
							1	9							
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	139	1	619	2	N	-0-			58
*05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	658	2	N	2			60
							2	9							
*06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	208	1	912	2	N	-0-			60
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	N	-0-			60

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	10	1	91	2	N	-0-					14
03	217 N	103	-0-	-114	-0-	17	1	86	2	N	-0-					14
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	2	N	-0-					14
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	2	N	-0-					14
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	48	1	212	2	N	14					28
						15	9									
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	2	N	-0-					28

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

02	2044 N	1224	-0-	-820	-0-	122	1	1102	2	N	-0-					18
03	2263 N	1381	-0-	-882	-0-	227	1	1152	2	N	2					20
						2	9									
04	2190 N	1862	-0-	-328	-0-	342	1	1520	2	N	-0-					20
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	371	1	1570	2	N	-0-					20
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	331	1	1447	2	N	-0-					20
07	1922 N	1764	-0-	-158	-0-	348	1	1416	2	N	-0-					20

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

02	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	266	1	2407	2	N	-0-					53
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	401	1	2033	2	N	13					66
						14	9									
04	3000 N	3041	-0-	41	41	559	1	2480	2	N	2					68
						2	9									
05	3057 N	3016	-0-	-41	-0-	575	1	2435	2	N	5					73
						6	9									
06	3000 N	3299	-0-	299	299	614	1	2685	2	N	-0-					73
*07	3628 X	3329	-0-	-299	-0-	657	1	2672	2	N	-0-					73

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

02	1932 X	1750	-0-	-182	-0-	78	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1643 X	1586	-0-	-57	-0-	71	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	135	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	116	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	132	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2790	-0-	-310	-0-	126	1	2664	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

02	1960 X	1679	-0-	-281	-0-	40	1	1631	2	Y	7					42
						8	9									
03	2170 X	1736	-0-	-434	-0-	33	1	1701	2	Y	2					44
						2	9									
04	2100 X	2069	-0-	-31	-0-	46	1	2015	2	Y	7					51
						8	9									
05	2108 X	1824	-0-	-284	-0-	44	1	1777	2	Y	3					54
						3	9									
06	2040 X	1716	-0-	-324	-0-	42	1	1665	2	Y	8					62
						9	9									
07	2139 X	1521	-0-	-618	-0-	38	1	1477	2	Y	5					67
						6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					10
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	15					25
						17	9									
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					25
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					25
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					25
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

02	224 N	148	-0-	-76	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					30
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	131	2	Y	10					40
						11	9									
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					40
05	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					40
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					40
*07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	2					42
						2	9									

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-			13
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	31			44
						34	9							
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	Y	-0-			44
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-			44
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	-0-			44
*07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	823	2	Y	12			56
						13	9							

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

02	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	104	1	945	2	Y	-0-			110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	203	1	1031	2	Y	-0-			110
04	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	136	1	605	2	Y	-0-			110
05	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	507	1	2151	2	Y	-0-			110
*06	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	355	1	1552	2	Y	9			119
						10	9							
*07	2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	466	1	1892	2	Y	-0-			119

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

02	56 N	49	-0-	-7 B	-0-	5	1	44	2	N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	9	1	48	2	N	-0-			19
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	11	1	51	2	N	-0-			19
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	11	1	49	2	N	-0-			19
*06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	12	1	52	2	N	-0-			19
*07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	13	1	55	2	N	-0-			19

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	21120	N	4910	-0-	-16210	B	-0-	486	1	4406	2	N	16			51
								18	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	21120	N	2605	-0-	-18515	B	-0-	428	1	2173	2	N	4			55
								4	9							
04	21120	N	7584	-0-	-13536	B	-0-	1392	1	6178	2	N	13			68
								14	9							
05	21120	N	5059	-0-	-16061	B	-0-	965	1	4091	2	N	3			71
								3	9							
*06	21120	N	4289	-0-	-16831	B	-0-	796	1	3486	2	N	6			77
								7	9							
07	5527		5239	-0-	-288	B	-15881	1034	1	4205	2	N	-0-			77

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

*08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
*10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
*11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
*12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
*01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
*02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193498																
*03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
*04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
*05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
*06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						N	-0-			68
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498						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

02	2856	5	-0-	-2851	-0-	3	2	2	9	N	2	162	1			10
03	3162	4	-0-	-3158	-0-	4	2			N	-0-					10
04	3060	15	-0-	-3045	-0-	3	1	12	2	N	-0-					10
05	3162	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					10
06	3060	13	-0-	-3047	-0-	2	1	11	2	N	-0-					10
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	2	Y	-0-					8
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					8
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					8
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					8
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					8
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					8

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

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

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

02	3631	X	2007	-0-	-1624	-0-	199	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	2108	-0-	-93	-0-	347	1	1761	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	441	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	560	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	484	1	2118	2	Y	-0-					-0-
*07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	514	1	2091	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	304	1	1260	2	N	-0-					15
*09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	281	1	1369	2	N	-0-					15
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	315	1	1549	2	N	-0-					15
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	249	1	1558	2	N	-0-					15
*12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	2	N	-0-					15
*01	1054	N	120	-0-	-934	-0-	13	1	107	2	N	-0-					15
*02	952	N	772	-0-	-180	-0-	77	1	695	2	N	-0-					15
*03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					15
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					15
*05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					15
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548 X	2526	-0-	-22	-0-	251	1	2275	2	N	-0-					13
03	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	462	1	2345	2	N	-0-					13
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	679	1	3013	2	N	-0-					13
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	679	1	2876	2	N	-0-					13
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	627	1	2743	2	N	-0-					13
07	3813 X	3251	-0-	-562	-0-	642	1	2609	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
05	1891 X	11	-0-	-1880	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	54	1	273	2	N	-0-					-0-
04	420 N	281	-0-	-139	-0-	52	1	229	2	N	-0-					-0-
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	56	1	238	2	N	-0-					-0-
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
07	279 N	114	-0-	-165	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

02	1288 N	1284	-0-	-4	-0-	128	1	1156	2	N	-0-					51
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	263	1	1334	2	N	-0-					51
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	325	1	1444	2	N	-0-					51
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	291	1	1233	2	N	12					63
						13	9									
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					63
07	1829 N	1574	-0-	-255	-0-	311	1	1263	2	N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

02	8764 X	8376	-0-	-388	-0-	8374	3	2	9	N	2	2	1			1
03	9672 X	7348	-0-	-2324	-0-	7348	3			N	-0-					1
04	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	3			N	-0-					1
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	3			N	-0-					1
06	8970 X	7865	-0-	-1105	-0-	7865	3			N	-0-					1
*07	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	3			N	-0-	1	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	3681	-0-	-687	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3068	-0-	-1520	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3574	-0-	-828	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3486	-0-	-774	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
*07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	6094	-0-	-230	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	4955	-0-	-1165	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

02	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11768	3			N	-0-					-0-
03	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	3			N	-0-					-0-
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	3			N	-0-					-0-
06	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	3			N	-0-					-0-
*07	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

02	12264	X	11643	-0-	-621	-0-	11643	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	10482	-0-	-2910	-0-	10482	3			N	-0-					-0-
04	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13979	3			N	-0-					-0-
05	13578	X	7871	-0-	-5707	-0-	7871	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	10894	-0-	-2246	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

02	24164	X	23276	-0-	-888	-0-	23276	3			N	-0-					-0-
03	26350	X	21705	-0-	-4645	-0-	21705	3			N	-0-					-0-
04	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	27537	3			N	-0-					-0-
05	26226	X	23887	-0-	-2339	-0-	23887	3			N	-0-					-0-
06	25380	X	20162	-0-	-5218	-0-	20162	3			N	-0-					-0-
07	28458	X	24268	-0-	-4190	-0-	24268	3			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5732	-0-	-1168	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	3870	-0-	-3260	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4826	-0-	-2074	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	3341	-0-	-2797	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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-

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
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7142	-0-	-577	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
*07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4764	-0-	-1004	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7286	-0-	-1394	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	4903	-0-	-3497	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	5448	-0-	-4255	-0-	5448	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
04	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
05	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*07	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	141	-0-	-4059	-0-	115	3	26	9	N	24	174	1			41
03	372	X	136	-0-	-236	-0-	136	3			N	-0-					41
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6905	3	9	9	N	8					49
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7455	3	284	9	N	258	183	1			124
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4137	3	56	9	N	51					175
07	4650	X	763	-0-	-3887	-0-	734	3	29	9	N	26					201

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

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

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

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

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

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

02	8315	6156	-0-	-2159	-0-	6131	2	25	9	N	23						127
03	8793	8793	-0-	-0-	-0-	8764	2	29	9	N	26						153
04	8173 R	8173	-0-	-0-	-0-	8170	2	3	9	N	3						156
05	8370 #	7470	-0-	-900	-0-	7409	2	61	9	N	55						211
06	8220	7332	-0-	-888	-0-	7332	2			N	-0-						211
07	8494	7968	-0-	-526	-0-	7967	2	1	9	N	1	177	1				35

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

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

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

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

02	1764 X	1150	-0-	-614	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
05	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-			-0-
07	2790 X	2032	-0-	-758	-0-	2032	3		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	-0-					8
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	2	Y	-0-					8
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					8
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					8
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					8
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					8

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

02	364 N	336	-0-	-28	-0-	4	1	332	2	Y	-0-					20
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	569	2	Y	-0-					20
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	2	Y	-0-					20
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	-0-					20
06	570 N	440	-0-	-130	-0-	440	2			Y	-0-					20
07	527 N	454	-0-	-73	-0-	6	1	448	2	Y	-0-					20

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	2525	-0-	-79	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			Y	-0-					-0-
03	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
04	6120 X	5684	-0-	-436	-0-	5684	2			Y	-0-					-0-
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
06	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
*07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

02	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			Y	-0-					-0-
03	9462 X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			Y	-0-					-0-
04	8700 X	7844	-0-	-856	-0-	7844	2			Y	-0-					-0-
05	8990 X	8888	-0-	-102	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
06	8700 X	8675	-0-	-25	-0-	8675	2			Y	-0-					-0-
*07	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			Y	-0-					-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

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

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

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

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

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
SKILES GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 251290 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11432 - 14031

02	2436 N	2354	-0-	-82 B	-37256	2354	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	2308	-0-	45 B	-37211	2308	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	2816	-0-	536 B	-36675	2816	2	N	-0-			-0-
05	2604 N	2572	-0-	-32 B	-36675	2572	2	N	-0-			-0-
06	2220 N	1551	-0-	-669 B	-36675	1551	2	N	-0-			-0-
07	2728 N	426	-0-	-2302 B	-36675	426	2	N	-0-			-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

02	1568 N	1653	-0-	85 B	-20540	1653	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1722	-0-	-45 B	-20540	1722	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1518	-0-	-192 B	-20540	1518	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1486	-0-	-281 B	-20540	1486	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1623	-0-	-57 B	-20540	1623	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1628	-0-	47 B	-20493	1628	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

02	2492 X	2053	-0-	-439 B	-3662	2053	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	3209	-0-	450 B	-3212	3209	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2483	-0-	-187 B	-3212	2483	2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2477	-0-	-282 B	-3212	2477	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2475	-0-	-195 B	-3212	2475	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	1926	-0-	-833 B	-3212	1926	2	N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

02	392 N	225	-0-	-167 B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-			-0-
04	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
*07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	451	-0-	171 B	-321118	451	2			N	-0-					-0-
03	341	N	524	-0-	183 B	-320935	524	2			N	-0-					-0-
04	330	N	523	-0-	193 B	-320742	523	2			N	-0-					-0-
05	341	N	417	-0-	76 B	-320666	417	2			N	-0-					-0-
06	330	N	489	-0-	159 B	-320507	489	2			N	-0-					-0-
07	341	N	705	-0-	364 B	-320143	705	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

02	2016	N	1992	-0-	-24 B	-7986	1992	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2132	-0-	-38 B	-7986	2132	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2044	-0-	-86 B	-7986	2044	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2004	-0-	-197 B	-7986	2004	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2135	-0-	65 B	-7921	2135	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2194	-0-	86 B	-7835	2194	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

02	1148	N	1066	-0-	-82 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1128	-0-	-102 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1003	-0-	-175 B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1148	-0-	-82 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42 B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

02	3108	X	2698	-0-	-410 B	-23965	2698	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2621	-0-	-820 B	-23965	2621	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2139	-0-	-1191 B	-23965	2139	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2496	-0-	-635 B	-23965	2496	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2226	-0-	-804 B	-23965	2226	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1850	-0-	-1126 B	-23965	1850	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

02	784	N	501	-0-	-283 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	690	N	490	-0-	-200 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*07	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

02	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1715	-0-	-25 B	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

02	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1007	-0-	-373 B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1120	-0-	-368 B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1083	-0-	-327 B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	460	-0-	-212 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	744	N	108	-0-	-636 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	540	N	470	-0-	-70 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

02	1288	N	750	-0-	-538 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	675	-0-	-565 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	890	-0-	-130 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

02	3980	X	3980	-0-	-0- B	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0- B	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3132	-0-	-678 B	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2244	-0-	-1693 B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2702	-0-	-1108 B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1446	-0-	-2491 B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE ANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	38444	X	35059	-0-	-3385	-0-	504	1	34478	3	N	70	166	1			44
							77	9									
03	41540	X	26764	-0-	-14776	-0-	396	1	26311	3	N	52					96
							57	9									
04	38520	X	35842	-0-	-2678	-0-	522	1	35231	3	N	81					177
							89	9									
05	39804	X	37589	-0-	-2215	-0-	504	1	37056	3	N	26					203
							29	9									
06	38490	X	34495	-0-	-3995	-0-	522	1	33947	3	N	24	164	1			63
							26	9									
07	38812	X	37384	-0-	-1428	-0-	558	1	36780	3	N	42					105
							46	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1105	2	N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	127	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	521	-0-	-619	-0-	41	1	480	2	N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	127	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	140	-0-	-1300	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1168	2	N	-0-					-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

02	392	N	384	-0-	-8	-0-	35	1	349	2	N	-0-					5
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	2	N	-0-					5
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	33	1	386	2	N	-0-					5
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	2	N	-0-					5
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	390	2	N	1					6
							1	9									
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	27	1	400	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

02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					86
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					86
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					86
05	589	N	147	-0-	-442	-0-	147	2			Y	-0-					86
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					86
07	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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
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
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1407	2	35	9	Y	32	55	1			93
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					93
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					93
05	1550 N	423	-0-	-1127	-0-	423	2			Y	-0-					93
*06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	58	1	1278	2	N	31					233
						34	9									
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	56	1	1243	2	N	46	184	1			95
						51	9									
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	50					145
						55	9									
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	77	1	1702	2	N	68					213
						75	9									
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	72	1	1593	2	N	40					253
						44	9									
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1536	2	N	25					278
						28	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	215					337
						237	9									
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	97	1	2153	2	N	21	336	1			22
						23	9									
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	96	1	2123	2	N	-0-					22
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	101	1	2254	2	N	-0-					22
06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	106	1	2357	2	N	-0-					22
*07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	102	1	2259	2	N	140					162
						154	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	3					50
						3	9									
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	N	45					95
						50	9									
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	N	30					125
						33	9									
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1859	2	N	-0-					125
06	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2035	2	N	18					143
						20	9									
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	N	54					197
						59	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	N	46					88
							51	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	928	2	N	52					140
							57	9									
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	983	2	N	47					187
							52	9									
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	40	1	882	2	N	1					188
							1	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	44	1	982	2	N	-0-					188
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	40	1	883	2	N	22					210
							24	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	15					120
							17	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	7					127
							8	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	10					137
							11	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	15					152
							17	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	15					167
							17	9									
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	86	176	1			77
							95	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	191	1			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	50	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	868	2	N	19					292
							21	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	878	2	N	13	179	1			126
							14	9									
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	49	1	1084	2	N	29					155
							32	9									
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	2	N	28					183
							31	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	N	25					208
							28	9									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	24					232
							26	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	-0-					119
03	403	N	213	-0-	-190	-0-	16	1	197	2	N	-0-					119
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	N	-0-					119
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	20	1	296	2	N	-0-					119
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	-0-					119
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	18	1	310	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
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	N	-0-					147
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	107	1	2373	2	N	69	182	1			34
							76	9									
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	102	1	2263	2	N	29					63
							32	9									
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	129	1	2872	2	N	-0-					63
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	2	N	42					105
							46	9									
*07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	112	1	2494	2	N	65					170
							72	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
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	52	2	1	9	N	1					17
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					18
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					19
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	2	1	9	N	1					20
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

CHENEYBORO, 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					57
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1					58
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					59
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					60
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					124
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					125
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					126
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					127
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	203					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

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

02	616 X	484	-0-	-132	-0-	15	1	469	2	N	-0-					-0-
03	682 X	524	-0-	-158	-0-	17	1	507	2	N	-0-					-0-
04	660 X	429	-0-	-231	-0-	14	1	415	2	N	-0-					-0-
05	620 X	541	-0-	-79	-0-	19	1	522	2	N	-0-					-0-
06	540 X	456	-0-	-84	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
07	527 X	470	-0-	-57	-0-	18	1	452	2	N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

COMO (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
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	20 1 119 9	680 2	N	108	172 1		91
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	23 1 125 9	786 2	N	114			205
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	21 1 103 9	712 2	N	94	178 1		121
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	22 1 114 9	726 2	N	104	177 1		48
06	900 N	810	-0-	-90	-0-	20 1 114 9	676 2	N	104			152
*07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	23 1 103 9	789 2	N	94	172 1		74

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	560 4	124 9	Y	113	244 1		125
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	620 4	140 9	Y	127	67 1		185
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	116	66 1		235
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	114	227 1		122
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	600 4	61 9	Y	55	65 1		112
*07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	620 4	102 9	Y	93	173 1		32

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10 1 57 9	347 2	N	52	155 1		74
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	11 1 69 9	385 2	N	63			137
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	11 1 61 9	372 2	N	55			192
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12 1 68 9	397 2	N	62	180 1		74
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	11 1 50 9	380 2	N	45			119
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	13 1 88 9	421 2	N	80			199

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	N	86	178	1			128
							95	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	22	1	773	2	N	90	166	1			52
							99	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	22	1	732	2	N	87					139
							96	9									
05	899	N	887	-0-	-12	-0-	23	1	764	2	N	91	166	1			64
							100	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	785	2	N	85					149
							94	9									
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	23	1	768	2	N	85	171	1			63
							94	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

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	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

02	756	N	740	-0-	-16	-0-	17	1	549	2	Y	158	207	1			368
							174	9									
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	18	1	612	2	Y	191	215	1			344
							210	9									
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	590	2	Y	191	192	1			343
							210	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	179	213	1			309
							197	9									
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	18	1	621	2	Y	153	205	1			257
							168	9									
07	837	N	826	-0-	-11	-0-	19	1	639	2	Y	153	200	1			210
							168	9									

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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

CORSICANA (SHALLOW) //CONT.// 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	16912	#	-0-	-0-	-16912	-0-					N	-0-					-0-
03	18724	#	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
04	15330	#	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					-0-
05	16864	#	-0-	-0-	-16864	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON GIN (TRAVIS PEAK) 20974 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
ALDERMAN, J. ROGER WELL #: 1 RRCID -> 162257 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 7378 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					48
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					48
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	-0-					48
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	2	N	-0-					48
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	11	59	1			-0-
							12	9									
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	995	-0-	-13	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	854	-0-	-200	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	947	-0-	-169	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	840	-0-	-276	-0-	840	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2731	3	1	9	Y	1					1
04	2970	X	2137	-0-	-833	-0-	2137	3			Y	-0-					1
05	3069	X	1334	-0-	-1735	-0-	1334	3			Y	-0-					1
06	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	2454	3			Y	-0-					1
*07	3069	X	1867	-0-	-1202	-0-	1867	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

02	2548	X	2368	-0-	-180	-0-	2368	3			Y	-0-					1
03	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3			Y	-0-					1
04	2730	X	2228	-0-	-502	-0-	2228	3			Y	-0-					1
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	3			Y	-0-					1
06	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2248	3			Y	-0-					1
*07	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	2241	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

02	2968	X	182	-0-	-2786	-0-	182	3			Y	-0-					1
03	3255	X	625	-0-	-2630	-0-	625	3			Y	-0-					1
04	3150	X	808	-0-	-2342	-0-	808	3			Y	-0-					1
05	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	3			Y	-0-					1
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			Y	-0-					1
*07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	4290	-0-	1190	1190	4290	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3795	-0-	795	1985	3794	3	1	9	Y	1					1
05	5718	X	3733	-0-	-1985	-0-	3733	3			Y	-0-					1
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			Y	-0-					1
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

02	2884	X	2292	-0-	-592	-0-	2292	3			Y	-0-					1
03	3193	X	203	-0-	-2990	-0-	203	3			Y	-0-					1
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					1
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					1
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					1
*07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

02	2212	N	2106	-0-	-106	-0-	2106	3			Y	-0-					1
03	2449	N	2005	-0-	-444	-0-	2005	3			Y	-0-					1
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					1
05	2325	N	1620	-0-	-705	-0-	1620	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1371	-0-	-579	-0-	1371	3			Y	-0-					1
*07	1891	N	1392	-0-	-499	-0-	1392	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536	X	4355	-0-	-181	-0-	4354	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	3			Y	-0-					1
04	4740	X	4530	-0-	-210	-0-	4530	3			Y	-0-					1
05	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4687	3			Y	-0-					1
06	4680	X	4403	-0-	-277	-0-	4403	3			Y	-0-					1
*07	4836	X	4430	-0-	-406	-0-	4430	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

02	14B2	EXT	10195	-0-	10195	42804	10195	3			Y	-0-					-0-
03	52933	X	10129	-0-	-42804	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8542	3	1	9	Y	1					1
05	9300	X	6954	-0-	-2346	-0-	6954	3			Y	-0-					1
06	9000	X	7366	-0-	-1634	-0-	7366	3			Y	-0-					1
*07	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-	6622	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	2647	3			Y	-0-					1
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	3			Y	-0-					1
04	2940	X	2629	-0-	-311	-0-	2629	3			Y	-0-					1
05	3038	X	2755	-0-	-283	-0-	2755	3			Y	-0-					1
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					1
*07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3866	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			Y	-0-					1
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					1
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					1
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					1
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					13
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					13
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	3			Y	-0-					13
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-	1	5			12
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					12
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					12

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					1
03	1395	N	205	-0-	-1190	-0-	205	3			Y	-0-					1
04	1350	N	41	-0-	-1309	-0-	41	3			Y	-0-					1
05	1395	N	161	-0-	-1234	-0-	161	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

02	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	2837	3			Y	-0-					1
03	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	2958	3			Y	-0-					1
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					1
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					1
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					1
*07	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					1
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	3			Y	-0-					1
05	3100	N	3355	-0-	255	589	3355	3			Y	-0-					1
06	3847	X	3258	-0-	-589	-0-	3258	3			Y	-0-					1
*07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-	1	5			-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

02	2464	X	2189	-0-	-275	-0-	2189	3			Y	-0-					21
03	2728	X	2372	-0-	-356	-0-	2372	3			Y	-0-					21
04	2430	N	2225	-0-	-205	-0-	2225	3			Y	-0-					21
05	2418	N	2278	-0-	-140	-0-	2278	3			Y	-0-					21
06	2310	N	2159	-0-	-151	-0-	2159	3			Y	-0-					21
*07	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2209	3			Y	-0-	1	5			20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					1
03	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2449	3			Y	-0-					1
04	2550	N	1750	-0-	-800	-0-	1750	3			Y	-0-					1
05	2635	N	1738	-0-	-897	-0-	1738	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2370	N	1926	-0-	-444	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

02	2072	X	183	-0-	-1889	-0-	182	3	1	9	Y	1					1
03	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	3			Y	-0-					1
04	930	X	331	-0-	-599	-0-	331	3			Y	-0-					1
05	372	X	259	-0-	-113	-0-	259	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	341	X	277	-0-	-64	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

02	1876	N	888	-0-	-988	-0-	888	3			Y	-0-					1
03	2077	N	951	-0-	-1126	-0-	951	3			Y	-0-					1
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	890	3			Y	-0-					1
05	992	N	736	-0-	-256	-0-	736	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	930	N	562	-0-	-368	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	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 #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	173	-0-	-1087	-0-	172	3	1	9	Y	1					1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					1
04	330	N	22	-0-	-308	-0-	22	3			Y	-0-					1
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	3			Y	-0-					1
06	660	N	41	-0-	-619	-0-	41	3			Y	-0-					1
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-	1	5			28
03	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2420	3	1	9	Y	1					29
04	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	3			Y	-0-					29
05	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	3			Y	-0-	1	5			28
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	3			Y	-0-					28
07	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			Y	-0-					28

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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					1
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					1
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-					1
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					1
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-	1	5			129
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2978	3	1	9	Y	1					130
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			Y	-0-					130
05	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					130
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					130
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-	1	5			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
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					1
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					1
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3			Y	-0-					1
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					1
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-					1
*07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4486	3	1	9	Y	1	1	1			38
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					38
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					38
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					38
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					38
*07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-	1	5			37

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
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	3	1	9	Y	1					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	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
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	906	3			Y	-0-					1
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					1
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					1
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-

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
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					1
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					1
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					1
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					1
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					1
*07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	Y	1					1
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-					1
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					1
06	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					1
*07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					1
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			Y	-0-					1
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			Y	-0-					1
*07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2962	-0-	-118	-0-	2962 3		Y	-0-			1
03	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	3267 3		Y	-0-			1
04	3300 X	2887	-0-	-413	-0-	2887 3		Y	-0-			1
05	3286 X	3097	-0-	-189	-0-	3097 3		Y	-0-			1
06	3180 X	2864	-0-	-316	-0-	2864 3		Y	-0-			1
*07	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	3042 3		Y	-0-	1 5		-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

02	1456 N	612	-0-	-844	-0-	612 3		Y	-0-			-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262 3	1 9	Y	1			1
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-			1
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		Y	-0-			1
06	1950 N	1426	-0-	-524	-0-	1426 3		Y	-0-			1
*07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		Y	-0-	1 5		-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

02	2800 X	2024	-0-	-776	-0-	2024 3		Y	-0-	1 5		-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3308 3	1 9	Y	1			1
04	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 3		Y	-0-			1
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3		Y	-0-			1
06	3000 X	671	-0-	-2329	-0-	671 3		Y	-0-			1
*07	3100 X	2028	-0-	-1072	-0-	2028 3		Y	-0-	1 5		-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

02	1904 N	1737	-0-	-167	-0-	1737 3		Y	-0-			1
03	1984 N	1882	-0-	-102	-0-	1882 3		Y	-0-			1
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		Y	-0-			1
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 3		Y	-0-			1
06	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		Y	-0-			1
*07	1953 N	1932	-0-	-21	-0-	1932 3		Y	-0-	1 5		-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

02	2072 N	2022	-0-	-50	-0-	2022 3		Y	-0-	1 5		-0-
03	2294 N	2208	-0-	-86	-0-	2208 3		Y	-0-			-0-
04	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2105 3	1 9	Y	1			1
05	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	2121 3		Y	-0-			1
06	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	2062 3		Y	-0-			1
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		Y	-0-	1 5		-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

02	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478 3		Y	-0-			1
03	2821 N	2497	-0-	-324	-0-	2497 3		Y	-0-			1
04	2700 N	2288	-0-	-412	-0-	2288 3		Y	-0-			1
05	2759 N	2447	-0-	-312	-0-	2447 3		Y	-0-			1
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		Y	-0-			1
*07	2356 N	1875	-0-	-481	-0-	1875 3		Y	-0-	1 5		-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-			-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		Y	-0-			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		Y	-0-			-0-
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	2959	-0-	2959	6305	2959	3			N	-0-					1
03	14B2 EXT	3005	-0-	3005	9310	3005	3			N	-0-					1
04	14B2 EXT	2615	-0-	2615	11925	2615	3			N	-0-					1
05	14B2 EXT	2411	-0-	2411	14336	2411	3			N	-0-					1
06	16431 X	2095	-0-	-14336	-0-	2095	3			N	-0-					1
*07	2325 X	1947	-0-	-378	-0-	1947	3			N	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

02	7420 X	6786	-0-	-634	-0-	6784	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8215 X	7428	-0-	-787	-0-	7427	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7290 X	7103	-0-	-187	-0-	7103	3			Y	-0-					1
05	7502 X	7103	-0-	-399	-0-	7103	3			Y	-0-					1
06	7260 X	6657	-0-	-603	-0-	6657	3			Y	-0-					1
*07	7502 X	7277	-0-	-225	-0-	7277	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

02	140 N	99	-0-	-41	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3427	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-					1
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					1
05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					1
06	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					1
*07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

02	2184 N	595	-0-	-1589	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
03	1519 N	654	-0-	-865	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	414	-0-	-606	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	381	-0-	-270	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
*07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					1
03	1767 N	769	-0-	-998	-0-	769	3			Y	-0-					1
04	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	1595	3			Y	-0-					1
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					1
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					1
*07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8820 X	8216	-0-	-604	-0-	8216	3			Y	-0-					114
03	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	3			Y	-0-					114
04	9060 X	8842	-0-	-218	-0-	8842	3			Y	-0-					114
05	9362 X	9288	-0-	-74	-0-	9288	3			Y	-0-					114
06	9060 X	8986	-0-	-74	-0-	8986	3			Y	-0-					114
07	9207 X	8870	-0-	-337	-0-	8870	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

02	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5688	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			Y	-0-					1
04	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			Y	-0-					1
05	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3			Y	-0-					1
06	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			Y	-0-					1
*07	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					1
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					1
04	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	1427	3			Y	-0-					1
05	2077 N	1694	-0-	-383	-0-	1694	3			Y	-0-					1
06	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			Y	-0-					1
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					1
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					1
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					1
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	567	-0-	-363	-0-	567	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

02	1540 N	1433	-0-	-107	-0-	1433	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1508	3	1	9	Y	1					1
06	1560 N	1518	-0-	-42	-0-	1518	3			Y	-0-					1
*07	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					1
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					1
04	1950 N	1826	-0-	-124	-0-	1826	3			Y	-0-					1
05	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					1
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

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

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

02	2072 N	1782	-0-	-290	-0-	1782	3			Y	-0-					28
03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					28
04	2700 N	2575	-0-	-125	-0-	2575	3			Y	-0-					28
05	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			Y	-0-	1	5			27
06	2700 N	1872	-0-	-828	-0-	1872	3			Y	-0-					27
*07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

02	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	227	-0-	-114	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

02	140 N	5	-0-	-135	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					54
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					54
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					54
05	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					54
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					54
*07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			53

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1240	-0-	-216	-0-	1240	3			Y	-0-					18
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					18
04	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	1424	3			Y	-0-					18
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					18
06	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	1278	3			Y	-0-					18
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	1	5			17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	56	-0-	-308	-0-	56	3			Y	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					1
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	3			Y	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					1
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					1
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					1
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					1
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					1
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	654	-0-	-1166	-0-	654	3			Y	-0-					16
03	2108	N	432	-0-	-1676	-0-	432	3			Y	-0-					16
04	1470	N	651	-0-	-819	-0-	651	3			Y	-0-					16
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-	1	5			15
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					15
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	5665	-0-	-327	-0-	5665	3			Y	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	3			Y	-0-					-0-
04	6450	X	6448	-0-	-2	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
*07	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1988	-0-	-252	-0-	1988	3			Y	-0-					19
03	2387	N	2144	-0-	-243	-0-	2144	3			Y	-0-					19
04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	3			Y	-0-					19
05	2201	N	1630	-0-	-571	-0-	1630	3			Y	-0-					19
06	2070	N	639	-0-	-1431	-0-	639	3			Y	-0-					19
*07	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	3			Y	-0-	1	5			18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	3			Y	-0-					1
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					1
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2602	-0-	-674	-0-	2602 3		Y	-0-			78
03	4154 X	1878	-0-	-2276	-0-	1878 3		Y	-0-			78
04	4020 X	98	-0-	-3922	-0-	98 3		Y	-0-			78
05	4154 X	3677	-0-	-477	-0-	3677 3		Y	-0-			78
06	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 3		Y	-0-			78
*07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		Y	-0-	1 5		77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3		Y	-0-			1
03	3193 X	3118	-0-	-75	-0-	3118 3		Y	-0-			1
04	3090 X	2540	-0-	-550	-0-	2540 3		Y	-0-			1
05	3193 X	1418	-0-	-1775	-0-	1418 3		Y	-0-			1
06	3090 X	1336	-0-	-1754	-0-	1336 3		Y	-0-			1
*07	3193 X	1789	-0-	-1404	-0-	1789 3		Y	-0-	1 5		-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

02	1428 N	972	-0-	-456	-0-	972 3		Y	-0-	1 5		-0-
03	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1445 3	1 9	Y	1			1
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 3		Y	-0-			1
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		Y	-0-			1
06	1410 N	1198	-0-	-212	-0-	1198 3		Y	-0-			1
*07	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1370 3		Y	-0-	1 5		-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

02	1988 N	1925	-0-	-63	-0-	1925 3		Y	-0-			23
03	2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1953 3		Y	-0-			23
04	2250 N	1744	-0-	-506	-0-	1744 3		Y	-0-			23
05	2139 N	1855	-0-	-284	-0-	1855 3		Y	-0-			23
06	1890 N	1429	-0-	-461	-0-	1429 3		Y	-0-			23
*07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		Y	-0-	1 5		22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

02	2800 N	3291	-0-	491	491	3290 3	1 9	Y	1	1 1		36
03	3100 N	3023	-0-	-77	414	3023 3		Y	-0-			36
04	2469 N	2055	-0-	-414	-0-	2055 3		Y	-0-			36
05	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		Y	-0-			36
06	1770 X	1580	-0-	-190	-0-	1580 3		Y	-0-			36
07	1829 X	1612	-0-	-217	-0-	1611 3	1 9	Y	1			37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 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 #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1					1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					27
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					27
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					27
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					27
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					27
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5664	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	3906	X	5	-0-	-3901	-0-	5	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3572	-0-	-334	-0-	3572	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3482	-0-	-298	-0-	3482	3			Y	-0-					1
*07	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	3			Y	-0-					1
03	3162	X	2908	-0-	-254	-0-	2908	3			Y	-0-					1
04	3060	X	2675	-0-	-385	-0-	2675	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2535	-0-	-565	-0-	2535	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	2758	3			Y	-0-					1
*07	2945	X	2671	-0-	-274	-0-	2671	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					1
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-					1
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					1
05	2511	N	1514	-0-	-997	-0-	1514	3			Y	-0-					1
06	2340	N	879	-0-	-1461	-0-	879	3			Y	-0-					1
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1804	-0-	-16	-0-	1804	3			Y	-0-					1
03	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	2063	3			Y	-0-					1
04	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	2143	3			Y	-0-					1
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					1
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					1
*07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					1
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					1
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	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
02	2660	X	2624	-0-	-36	-0-	2624	3			Y	-0-					1
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2767	3			Y	-0-					1
06	2850	N	2695	-0-	-155	-0-	2695	3			Y	-0-					1
*07	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			Y	-0-	1	5			-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
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					1
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					1
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					1
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					1
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					1
*07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-	1	5			-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
02	4396	X	3660	-0-	-736	-0-	3659	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4867	X	3836	-0-	-1031	-0-	3836	3			Y	-0-					1
04	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	3997	3			Y	-0-					1
05	4123	X	4094	-0-	-29	-0-	4094	3			Y	-0-					1
06	3990	X	3395	-0-	-595	-0-	3395	3			Y	-0-					1
*07	4123	X	2872	-0-	-1251	-0-	2872	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	X	241	-0-	-711	-0-	241	3			N	-0-	1	5			20
03	682	X	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					20
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					20
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					20
06	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					20
07	837	X	647	-0-	-190	-0-	647	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

02	2268	N	2139	-0-	-129	-0-	2139	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2730	3	1	9	Y	1					1
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					1
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2427	-0-	-123	-0-	2427	3			Y	-0-					1
*07	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	2449	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					1
03	527	N	106	-0-	-421	-0-	106	3			Y	-0-					1
04	510	N	80	-0-	-430	-0-	80	3			Y	-0-					1
05	527	N	69	-0-	-458	-0-	69	3			Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					1
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					1
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			Y	-0-					1
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					1
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					1
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			Y	-0-					1
*07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	3	1	9	Y	1					1
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					1
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

02	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14048	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15575	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13929	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14332	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	9870	X	9524	-0-	-346	-0-	9524	3			Y	-0-					1
*07	10199	X	4973	-0-	-5226	-0-	4973	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

02	3248	X	669	-0-	-2579	-0-	669	3			Y	-0-					1
03	3596	X	1076	-0-	-2520	-0-	1076	3			Y	-0-					1
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					1
05	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 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
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	Y	1					1
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					1
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

02	3052	X	2711	-0-	-341	-0-	2711	3			Y	-0-					16
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3339	3			Y	-0-					16
04	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			Y	-0-					16
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3206	3			Y	-0-					16
06	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	3133	3			Y	-0-					16
*07	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	3			Y	-0-	1	5			15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4694	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			Y	-0-					1
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					1
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					1
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			Y	-0-					1
*07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

02	5992	X	5506	-0-	-486	-0-	5506	3			Y	-0-					13
03	6634	X	5759	-0-	-875	-0-	5759	3			Y	-0-					13
04	6420	X	5647	-0-	-773	-0-	5647	3			Y	-0-					13
05	6634	X	5711	-0-	-923	-0-	5711	3			Y	-0-					13
06	5970	X	5734	-0-	-236	-0-	5734	3			Y	-0-					13
07	6107	X	5902	-0-	-205	-0-	5902	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

02	1288	N	621	-0-	-667	-0-	621	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1426	N	701	-0-	-725	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	653	-0-	-697	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

02	7280	X	6278	-0-	-1002	-0-	6276	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8060	X	6922	-0-	-1138	-0-	6921	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7800	X	6221	-0-	-1579	-0-	6221	3			Y	-0-					1
05	7440	X	6372	-0-	-1068	-0-	6372	3			Y	-0-					1
06	6960	X	6235	-0-	-725	-0-	6235	3			Y	-0-					1
*07	6944	X	6370	-0-	-574	-0-	6370	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					1
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					1
04	1650	N	1318	-0-	-332	-0-	1318	3			Y	-0-					1
05	2201	N	1498	-0-	-703	-0-	1498	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	1650	3			Y	-0-					1
*07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3959	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			Y	-0-					1
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					1
05	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			Y	-0-					1
06	4170	X	4158	-0-	-12	-0-	4158	3			Y	-0-					1
*07	4309	X	4060	-0-	-249	-0-	4060	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	4718	-0-	-266	-0-	4716	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5518	X	5094	-0-	-424	-0-	5094	3			Y	-0-					1
04	5100	X	3702	-0-	-1398	-0-	3702	3			Y	-0-					1
05	5239	X	4369	-0-	-870	-0-	4369	3			Y	-0-					1
06	5070	X	4220	-0-	-850	-0-	4220	3			Y	-0-					1
*07	5239	X	4610	-0-	-629	-0-	4610	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	603	-0-	-769	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	847	-0-	-393	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	Y	1					1
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					1
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			Y	-0-					1
*07	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-	1	5			-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
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4449	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7086	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			Y	-0-					1
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	3			Y	-0-					1
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					1
*07	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-	1	5			-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
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1448	3	1	9	Y	1					1
04	1620	N	1318	-0-	-302	-0-	1318	3			Y	-0-					1
05	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	1364	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	1101	3			Y	-0-					1
*07	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	3			Y	-0-	1	5			-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
02	1400	N	1248	-0-	-152	-0-	1247	3	1	9	Y	1					1
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					1
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					1
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					1
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	127	-0-	-1943	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	721	-0-	-1387	-0-	721	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
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4368	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			Y	-0-					1
04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			Y	-0-					1
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			Y	-0-					1
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					1
*07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3500	X	3158	-0-	-342	-0-	3157	3	1	9	Y	1	1	1			23
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	3			Y	-0-					23
04	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	3366	3			Y	-0-					23
05	3627	X	1522	-0-	-2105	-0-	1522	3			Y	-0-					23
06	3450	X	1469	-0-	-1981	-0-	1469	3			Y	-0-					23
*07	3565	X	1032	-0-	-2533	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			22

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
02	4032	X	3165	-0-	-867	-0-	3164	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			Y	-0-					1
04	4320	X	4004	-0-	-316	-0-	4004	3			Y	-0-					1
05	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			Y	-0-					1
06	4320	X	4153	-0-	-167	-0-	4153	3			Y	-0-					1
*07	4464	X	4164	-0-	-300	-0-	4164	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	873	-0-	-1227	-0-	873	3			Y	-0-					36
03	2294	N	1002	-0-	-1292	-0-	1002	3			Y	-0-					36
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					36
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			Y	-0-					36
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	3			Y	-0-					36
*07	1178	N	731	-0-	-447	-0-	731	3			Y	-0-	1	5			35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3276	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					1
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			Y	-0-					1
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			Y	-0-					1
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			Y	-0-					1
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	215	-0-	-709	-0-	215	3			Y	-0-	1	5			40
03	806	N	315	-0-	-491	-0-	315	3			Y	-0-					40
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			Y	-0-					40
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					40
06	300	N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					40
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			Y	-0-					40

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
02	3052	X	1581	-0-	-1471	-0-	1581	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	3379	X	1212	-0-	-2167	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	728	-0-	-2182	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	9	Y	1					1
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			Y	-0-					1
*07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-	1	5			-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
02	4900	X	3449	-0-	-1451	-0-	3448	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5425	X	2108	-0-	-3317	-0-	2108	3			Y	-0-					1
04	5220	X	1643	-0-	-3577	-0-	1643	3			Y	-0-					1
05	5394	X	1509	-0-	-3885	-0-	1509	3			Y	-0-					1
06	5220	X	1170	-0-	-4050	-0-	1170	3			Y	-0-					1
*07	3813	X	1487	-0-	-2326	-0-	1487	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3584	X	3545	-0-	-39	-0-	3544	3	1	9	Y	1	1	1			13
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					13
04	3690	X	2010	-0-	-1680	-0-	2010	3			Y	-0-					13
05	3937	X	1595	-0-	-2342	-0-	1595	3			Y	-0-	1	5			12
06	3810	X	2806	-0-	-1004	-0-	2806	3			Y	-0-					12
*07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	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
02	4592	X	3258	-0-	-1334	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5084	X	4111	-0-	-973	-0-	4111	3			Y	-0-					1
04	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	4516	3			Y	-0-					1
05	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	3			Y	-0-					1
06	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	3			Y	-0-					1
*07	4681	X	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					1
03	3100	N	5457	-0-	2357	2357	5457	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4904	-0-	1904	4261	4904	3			Y	-0-					1
05	3100	N	4544	-0-	1444	5705	4544	3			Y	-0-					1
06	9949	X	4244	-0-	-5705	-0-	4244	3			Y	-0-					1
*07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-	1	5			-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
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					28
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					28
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			Y	-0-					28
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-	1	5			27
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					27
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2789	-0-	-235	-0-	2789	3			Y	-0-					1
03	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	3			Y	-0-					1
04	3240	X	2336	-0-	-904	-0-	2336	3			Y	-0-					1
05	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	2921	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	2815	3			Y	-0-					1
*07	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					61
03	1147	N	872	-0-	-275	-0-	872	3			Y	-0-					61
04	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	3			Y	-0-					61
05	1147	N	773	-0-	-374	-0-	773	3			Y	-0-					61
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			Y	-0-					61
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-	1	5			60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6056	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6665	X	6618	-0-	-47	-0-	6618	3			Y	-0-					1
04	6450	X	6277	-0-	-173	-0-	6277	3			Y	-0-					1
05	6665	X	6417	-0-	-248	-0-	6417	3			Y	-0-					1
06	6450	X	6164	-0-	-286	-0-	6164	3			Y	-0-					1
*07	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	5987	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	1053	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1426	N	952	-0-	-474	-0-	951	3	1	9	Y	1					1
04	1290	N	715	-0-	-575	-0-	715	3			Y	-0-					1
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
*07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	1086	-0-	-622	-0-	1086	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1891	X	1141	-0-	-750	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1067	3	1	9	Y	1					1
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			Y	-0-					1
*07	1116	N	388	-0-	-728	-0-	388	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6723	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	6689	3			Y	-0-					1
04	6690	X	6399	-0-	-291	-0-	6399	3			Y	-0-					1
05	6913	X	6531	-0-	-382	-0-	6531	3			Y	-0-					1
06	6690	X	6456	-0-	-234	-0-	6456	3			Y	-0-					1
*07	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	6385	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

02	11816	X	35	-0-	-11781	-0-	35	3			Y	-0-					1
03	13082	X	3713	-0-	-9369	-0-	3713	3			Y	-0-					1
04	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15361	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14250	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	3			Y	-0-					1
*07	13361	X	11196	-0-	-2165	-0-	11196	3			Y	-0-	1	5			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-	1	5			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1					1
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-	1	5			-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1178	N	457	-0-	-721	-0-	456	3	1	9	N	1					1
04	1200	N	548	-0-	-652	-0-	548	3			N	-0-					1
05	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	3			N	-0-	1	5			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

02	1624	N	96	-0-	-1528	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2331	3	1	9	Y	1					1
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					1
*07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-	1	5			-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

02	3696	X	2874	-0-	-822	-0-	2874	3			N	-0-					1
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					1
04	3870	X	3631	-0-	-239	-0-	3631	3			N	-0-					1
05	3937	X	3428	-0-	-509	-0-	3428	3			N	-0-					1
06	4140	X	3192	-0-	-948	-0-	3192	3			N	-0-					1
*07	4278	X	3397	-0-	-881	-0-	3397	3			N	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2689	-0-	-139	-0-	2689	3			Y	-0-					1
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					1
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			Y	-0-					1
05	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	3			Y	-0-					1
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	2917	3			Y	-0-					1
*07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					1
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					1
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			Y	-0-					1
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					1
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
*07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

02	6300	X	4424	-0-	-1876	-0-	4423	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9525	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	3			Y	-0-					1
05	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					1
06	7080	X	6541	-0-	-539	-0-	6541	3			Y	-0-					1
*07	7316	X	6673	-0-	-643	-0-	6673	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

02	3752	X	3459	-0-	-293	-0-	3458	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	3			Y	-0-					1
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	3656	3			Y	-0-					1
05	3999	X	3791	-0-	-208	-0-	3791	3			Y	-0-					1
06	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-					1
*07	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	3			Y	-0-	1	5			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

02	3276	X	2490	-0-	-786	-0-	2490	3			Y	-0-					1
03	3441	X	2832	-0-	-609	-0-	2832	3			Y	-0-					1
04	3330	X	2758	-0-	-572	-0-	2758	3			Y	-0-					1
05	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	2462	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2161	-0-	-959	-0-	2161	3			Y	-0-					1
*07	2852	X	1274	-0-	-1578	-0-	1274	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					1
03	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	2416	3			Y	-0-					1
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					1
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			Y	-0-					1
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					1
*07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	6717	-0-	-367	-0-	6717	3			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7028	-0-	-815	-0-	7028	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	6166	-0-	-1544	-0-	6166	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6209	-0-	-1758	-0-	6209	3			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7310	-0-	-400	-0-	7310	3			Y	-0-					-0-
*07	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2337	-0-	-911	-0-	2337	3			Y	-0-					1
03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	3			Y	-0-					1
04	3450	X	1349	-0-	-2101	-0-	1349	3			Y	-0-					1
05	3441	X	1577	-0-	-1864	-0-	1577	3			Y	-0-					1
06	3450	X	1829	-0-	-1621	-0-	1829	3			Y	-0-					1
*07	3565	X	1972	-0-	-1593	-0-	1972	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5454	-0-	-370	-0-	5452	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6448	X	3786	-0-	-2662	-0-	3786	3			Y	-0-					1
04	6120	X	3473	-0-	-2647	-0-	3473	3			Y	-0-					1
05	6138	X	3093	-0-	-3045	-0-	3093	3			Y	-0-					1
06	5850	X	3743	-0-	-2107	-0-	3743	3			Y	-0-					1
*07	6045	X	4210	-0-	-1835	-0-	4210	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2305	-0-	-243	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3456	-0-	-492	-0-	3456	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3131	-0-	-1240	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2890	-0-	-1340	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3455	-0-	-916	-0-	3455	3			Y	-0-					-0-
06	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2416	-0-	-384	-0-	2416	3			Y	-0-					1
03	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	2666	3			Y	-0-					1
04	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	2617	3			Y	-0-					1
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2859	3			Y	-0-					1
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					1
*07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					1
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					1
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

02	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	4579	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	3			Y	-0-					1
04	5400	X	4345	-0-	-1055	-0-	4345	3			Y	-0-					1
05	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	4651	3			Y	-0-					1
06	5400	X	3805	-0-	-1595	-0-	3805	3			Y	-0-					1
*07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-	1	5			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	767	3	1	9	Y	1					1
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			Y	-0-					1
*07	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					45
03	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	2814	3			Y	-0-					45
04	2760	X	2670	-0-	-90	-0-	2670	3			Y	-0-					45
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					45
06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	2629	3			Y	-0-					45
07	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					1
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

02	6580	X	6526	-0-	-54	-0-	6524	3	2	9	Y	2	2	1			28
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7383	3	1	9	Y	1	1	1			28
04	7050	X	6910	-0-	-140	-0-	6910	3			Y	-0-					28
05	7285	X	6898	-0-	-387	-0-	6898	3			Y	-0-					28
06	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					28
*07	7285	X	7063	-0-	-222	-0-	7063	3			Y	-0-	1	5			27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	Y	1					1
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					1
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					1
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					1
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

02	3108 X	3011	-0-	-97	-0-	3011	3			Y	-0-					1
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			Y	-0-					1
04	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	3104	3			Y	-0-					1
05	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					1
06	3330 X	3223	-0-	-107	-0-	3223	3			Y	-0-					1
*07	3441 X	3206	-0-	-235	-0-	3206	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					1
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					1
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-	1	5			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					1
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					1
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					1
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					1
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					1
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	84	3	1	9	Y	1					1
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					1
06	240 N	76	-0-	-164	-0-	76	3			Y	-0-					1
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-	1	5			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

02	4844 X	1197	-0-	-3647	-0-	1197	3			Y	-0-	1	5			124
03	5363 X	1205	-0-	-4158	-0-	1205	3			Y	-0-					124
04	5190 X	3449	-0-	-1741	-0-	3448	3	1	9	Y	1					125
05	5363 X	5153	-0-	-210	-0-	5153	3			Y	-0-					125
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					125
*07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			Y	-0-	1	5			124

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	484	-0-	-5144	-0-	484	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2914	X	26	-0-	-2888	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	214	-0-	-2606	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	682	X	121	-0-	-561	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
*07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

02	868	X	590	-0-	-278	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	961	X	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	630	X	560	-0-	-70	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	630	X	414	-0-	-216	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	651	X	188	-0-	-463	-0-	188	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

02	4284	X	3903	-0-	-381	-0-	3902	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	4615	3			Y	-0-					1
04	4590	X	4260	-0-	-330	-0-	4260	3			Y	-0-					1
05	4743	X	4182	-0-	-561	-0-	4182	3			Y	-0-					1
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	4120	3			Y	-0-					1
*07	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	4103	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

02	5740	X	5032	-0-	-708	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			Y	-0-					-0-
04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
05	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			Y	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			Y	-0-					-0-
*07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	2436	3			Y	-0-					1
03	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2665	3			Y	-0-					1
04	2640	N	2483	-0-	-157	-0-	2483	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2577	-0-	-120	-0-	2577	3			Y	-0-					1
06	2580	N	2548	-0-	-32	-0-	2548	3			Y	-0-					1
*07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

02	2548	N	2408	-0-	-140	-0-	2408	3			Y	-0-					1
03	2821	N	2356	-0-	-465	-0-	2356	3			Y	-0-					1
04	2580	N	1888	-0-	-692	-0-	1888	3			Y	-0-					1
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2553	3			Y	-0-					1
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					1
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

02	3444	X	2096	-0-	-1348	-0-	2096	3			N	-0-					1
03	3813	X	3047	-0-	-766	-0-	3047	3			N	-0-					1
04	3690	X	3348	-0-	-342	-0-	3348	3			N	-0-					1
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					1
06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					1
*07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	844	3			N	-0-	1	5			-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1					1
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					1
*07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-	1	5			-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5825	-0-	-307	-0-	5823	3	2	9	Y	2	2	1			18
03	6789	X	6565	-0-	-224	-0-	6565	3			Y	-0-					18
04	6570	X	6149	-0-	-421	-0-	6149	3			Y	-0-					18
05	6789	X	6537	-0-	-252	-0-	6537	3			Y	-0-					18
06	6360	X	6253	-0-	-107	-0-	6253	3			Y	-0-					18
*07	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	3			Y	-0-	1	5			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3			Y	-0-					1
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			Y	-0-					1
04	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	2294	N	1555	-0-	-739	-0-	1555	3			Y	-0-					1
06	2280	N	1244	-0-	-1036	-0-	1244	3			Y	-0-					1
*07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3756	-0-	956	956	3754	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	3100	N	5521	-0-	2421	3377	5521	3			Y	-0-					1
04	3000	N	4870	-0-	1870	5247	4870	3			Y	-0-					1
05	10050	X	4803	-0-	-5247	-0-	4803	3			Y	-0-					1
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					1
*07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2469	-0-	-415	-0-	2469	3			Y	-0-					1
03	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	2583	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2542	3			Y	-0-					1
05	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	2680	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	2640	3			Y	-0-					1
*07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-	1	5			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					1
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					1
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					1
05	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
*07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6720	X	6470	-0-	-250	-0-	6468	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7130	X	6994	-0-	-136	-0-	6993	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7200	X	6678	-0-	-522	-0-	6678	3			N	-0-					1
05	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6848	3			N	-0-					1
06	7200	X	6518	-0-	-682	-0-	6518	3			N	-0-					1
*07	7161	X	6724	-0-	-437	-0-	6724	3			N	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					1
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					1
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					1
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					1
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					1
*07	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1866	3			Y	-0-	1	5			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

02	2072	N	1292	-0-	-780	-0-	1292	3			Y	-0-					15
03	2294	N	1667	-0-	-627	-0-	1667	3			Y	-0-					15
04	2220	N	804	-0-	-1416	-0-	804	3			Y	-0-					15
05	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	3			Y	-0-					15
06	1620	N	758	-0-	-862	-0-	758	3			Y	-0-					15
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

02	5348	X	5047	-0-	-301	-0-	5045	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5921	X	5223	-0-	-698	-0-	5223	3			Y	-0-					1
04	5550	X	4358	-0-	-1192	-0-	4358	3			Y	-0-					1
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					1
06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	3			Y	-0-					1
*07	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	5308	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-					1
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					1
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					1
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-					1
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					1
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	3040	3			Y	-0-					1
04	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2696	3			Y	-0-					1
05	3689	X	2731	-0-	-958	-0-	2731	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	2517	3			Y	-0-					1
*07	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	2	2	1			1
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					1
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	2	2	1			1
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

02	3136	X	2658	-0-	-478	-0-	2658	3			Y	-0-					1
03	3472	X	2447	-0-	-1025	-0-	2447	3			Y	-0-					1
04	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	3			Y	-0-					1
06	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	2630	3			Y	-0-					1
*07	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	3			Y	-0-	1	5			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

02	1540	N	799	-0-	-741	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
*07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

02	2212	N	2075	-0-	-137	-0-	2075	3			Y	-0-					1
03	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	2204	3			Y	-0-					1
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			Y	-0-					1
05	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	1954	3			Y	-0-					1
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					1
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-	1	5			-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

02	3444	X	3049	-0-	-395	-0-	3048	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3			Y	-0-					1
04	3600	X	2812	-0-	-788	-0-	2812	3			Y	-0-					1
05	3565	X	3007	-0-	-558	-0-	3007	3			Y	-0-					1
06	3270	X	2969	-0-	-301	-0-	2969	3			Y	-0-					1
*07	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	2986	3			Y	-0-	1	5			-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

02	15008	X	9977	-0-	-5031	-0-	9974	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	16616	X	10862	-0-	-5754	-0-	10860	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	16080	X	10259	-0-	-5821	-0-	10259	3			Y	-0-					1
05	13485	X	10362	-0-	-3123	-0-	10361	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	11790	X	9768	-0-	-2022	-0-	9768	3			Y	-0-					1
*07	11036	X	8618	-0-	-2418	-0-	8618	3			Y	-0-	1	5			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					1
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					1
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					1
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	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 #: 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
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
02	1960	N	1667	-0-	-293	-0-	1667	3			Y	-0-					1
03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	3			Y	-0-					1
04	2160	N	1831	-0-	-329	-0-	1831	3			Y	-0-					1
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					1
*07	1891	N	1082	-0-	-809	-0-	1082	3			Y	-0-	1	5			-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
02	1708	N	1632	-0-	-76	-0-	1632	3			Y	-0-					1
03	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	3			Y	-0-					1
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					1
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-

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
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					1
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					1
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					1
05	1054	N	775	-0-	-279	-0-	775	3			N	-0-					1
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					1
*07	1333	N	838	-0-	-495	-0-	838	3			N	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			Y	-0-					1
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			Y	-0-					1
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					1
06	3450	X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3			Y	-0-					1
*07	3565	X	3182	-0-	-383	-0-	3182	3			Y	-0-	1	5			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2557	-0-	-691	-0-	2557	3			Y	-0-					1
03	3596	X	3352	-0-	-244	-0-	3352	3			Y	-0-					1
04	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	2393	3			Y	-0-					1
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			Y	-0-					1
06	3240	X	2722	-0-	-518	-0-	2722	3			Y	-0-					1
*07	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3142	3			Y	-0-	1	5			-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3612	X	3544	-0-	-68	-0-	3543	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	3			Y	-0-					1
04	3870	X	3797	-0-	-73	-0-	3797	3			Y	-0-					1
05	3999	X	1713	-0-	-2286	-0-	1713	3			Y	-0-					1
06	3840	X	2398	-0-	-1442	-0-	2398	3			Y	-0-					1
*07	3937	X	3460	-0-	-477	-0-	3460	3			Y	-0-	1	5			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2797	-0-	-115	-0-	2797	3			Y	-0-					1
03	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	3			Y	-0-					1
04	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	3			Y	-0-					1
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	3			Y	-0-					1
06	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	3			Y	-0-					1
*07	3100	X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			Y	-0-	1	5			-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

02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	141	1	2941	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	125	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	151	1	2947	2	Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2688	-0-	-288	-0-	132	1	2556	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	110	1	2297	2	Y	11	21	1			15
							12	9									
03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	93	1	1965	2	Y	-0-	15	1			-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	124	1	2427	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2338	-0-	-235	-0-	113	1	2225	2	Y	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	116	1	2250	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

02	1708	X	1354	-0-	-354	-0-	58	1	1222	2	Y	67	46	1			29
							74	9									
03	3100	N	3865	-0-	765	765	175	1	3679	2	Y	10	35	1			4
							11	9									
04	4949	X	4184	-0-	-765	-0-	204	1	3974	2	Y	5					9
							6	9									
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	Y	4					13
							4	9									
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	205	1	4055	2	Y	1					14
							1	9									
*07	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	123	1	2374	2	Y	-0-					14

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

02	3080	X	2750	-0-	-330	-0-	125	1	2617	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
03	3410	X	2653	-0-	-757	-0-	120	1	2525	2	Y	7	12	1			4
							8	9									
04	3270	X	2543	-0-	-727	-0-	124	1	2413	2	Y	5					9
							6	9									
05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	144	1	2850	2	Y	3					12
							3	9									
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	145	1	2878	2	Y	1					13
							1	9									
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	154	1	2975	2	Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2244	-0-	-52	-0-	102	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2134	-0-	-532	-0-	97	1	2037	2	Y	-0-					-0-
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	126	1	2457	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	117	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	112	1	2225	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	117	1	2257	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
02	2072	N	1469	-0-	-603	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	100	1	2105	2	Y	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	102	1	1984	2	Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	108	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	97	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1771	-0-	-399	-0-	87	1	1684	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	172	1	3597	2	Y	3	40	1			31
							3	9									
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	178	1	3757	2	Y	26	44	1			13
							29	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	211	1	4121	2	Y	52					65
							57	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	212	1	4188	2	Y	18					83
							20	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	Y	-0-					83
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	165	1	3193	2	Y	-0-					83

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	76	1	1602	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1224	-0-	-576	-0-	60	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	94	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-					-0-
*07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	85	1	1653	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	78	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	76	1	1503	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	2	Y	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	119	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2393	-0-	-87	-0-	109	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1993	-0-	-407	-0-	97	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	123	1	2432	2	Y	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	122	1	2419	2	Y	-0-					-0-
*07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	129	1	2497	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	182	1	3817	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	165	1	3474	2	Y	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	218	1	4246	2	Y	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	208	1	4112	2	Y	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3888	2	Y	-0-					-0-
*07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	209	1	4037	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

02	4312	X	3889	-0-	-423	-0-	177	1	3712	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3475	-0-	-1299	-0-	158	1	3317	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3397	-0-	-953	-0-	166	1	3231	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	213	1	4210	2	Y	-0-					-0-
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	212	1	4205	2	Y	-0-					-0-
*07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	227	1	4384	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

02	2240	X	1149	-0-	-1091	-0-	52	1	1097	2	N	-0-	3	1			-0-
03	2480	X	1429	-0-	-1051	-0-	65	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1037	-0-	-1243	-0-	51	1	986	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1125	-0-	-1107	-0-	54	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	710	-0-	-790	-0-	34	1	676	2	N	-0-					-0-
07	1426	X	1425	-0-	-1	-0-	70	1	1355	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

02	2688	X	2140	-0-	-548	-0-	98	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	103	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	117	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	128	1	2532	2	N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	123	1	2440	2	N	-0-					-0-
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	127	1	2453	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	206	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4400	-0-	-560	-0-	200	1	4200	2	Y	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	238	1	4637	2	Y	-0-					-0-
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	244	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4798	-0-	-2	-0-	231	1	4567	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4759	-0-	-201	-0-	234	1	4525	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

02	1820	N	1764	-0-	-56	-0-	80	1	1677	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
03	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	76	1	1597	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
04	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	76	1	1476	2	Y	4					6
							4	9									
05	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	92	1	1808	2	Y	3					9
							3	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	1					10
							1	9									
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	Y	-0-					10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	2	Y	3	10	1			7
							3	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1844	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	29					33
							32	9									
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	90	1	1774	2	Y	1					34
							1	9									
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	86	1	1712	2	Y	-0-					34
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	89	1	1726	2	Y	-0-					34

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

02	2072	N	1938	-0-	-134	-0-	88	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	77	1	1614	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1698	-0-	-402	-0-	83	1	1615	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2064	-0-	-75	-0-	99	1	1965	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-
*07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	104	1	2008	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3208	-0-	208	208	156	1	3052	2	Y	-0-					-0-
05	3217	X	3009	-0-	-208	-0-	145	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1712	-0-	-868	-0-	82	1	1630	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	118	1	2279	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

02	2464	N	2294	-0-	-170	-0-	104	1	2184	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
03	2077	N	1803	-0-	-274	-0-	82	1	1717	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
04	2400	N	2311	-0-	-89	-0-	112	1	2196	2	Y	3					3
							3	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	127	1	2506	2	Y	2					5
							2	9									
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	104	1	2064	2	Y	1					6
							1	9									
07	2387	N	2246	-0-	-141	-0-	110	1	2136	2	Y	-0-					6

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	68	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1540	-0-	-289	-0-	70	1	1470	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	73	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	94	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	93	1	1795	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

02	2352	N	2186	-0-	-166	-0-	100	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	91	1	1923	2	Y	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2661	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	104	1	2061	2	Y	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	130	1	2515	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
02	2744	X	2682	-0-	-62	-0-	122	1	2560	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2520	-0-	-518	-0-	114	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1655	-0-	-1285	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	148	1	2928	2	Y	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	139	1	2750	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2923	-0-	-53	-0-	144	1	2779	2	Y	-0-					-0-

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
02	2380	X	1413	-0-	-967	-0-	65	1	1348	2	N	-0-					141
03	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	90	1	1890	2	N	-0-					141
04	2280	X	1964	-0-	-316	-0-	96	1	1868	2	N	-0-					141
05	2325	X	2281	-0-	-44	-0-	105	1	2074	2	N	93	187	1			47
							102	9									
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	99	1	1966	2	N	-0-					47
*07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	107	1	2079	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	30	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	302	-0-	-752	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	927	-0-	-127	-0-	46	1	881	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	50	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	972	-0-	-268	-0-	44	1	928	2	Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	394	-0-	-815	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	373	-0-	-557	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	357	-0-	-759	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	166	1	3469	2	N	-0-					41
03	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	141	1	2976	2	N	-0-					41
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	N	-0-					41
05	4030	X	3000	-0-	-1030	-0-	145	1	2855	2	N	-0-					41
06	3900	X	2289	-0-	-1611	-0-	110	1	2179	2	N	-0-					41
07	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-	143	1	2762	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2131	-0-	-25	-0-	97	1	2030	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
03	2387	X	1931	-0-	-456	-0-	87	1	1840	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	118	1	2301	2	Y	2					5
							2	9									
05	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	109	1	2151	2	Y	2					7
							2	9									
06	2310	X	1965	-0-	-345	-0-	94	1	1870	2	Y	1					8
							1	9									
07	2387	X	2021	-0-	-366	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					8

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	147	1	3081	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2782	-0-	-8	-0-	126	1	2656	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	3187	-0-	-233	-0-	155	1	3032	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3396	-0-	-169	-0-	164	1	3232	2	N	-0-			-0-
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	167	1	3306	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2786	-0-	-779	-0-	137	1	2649	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

02	2744 X	2210	-0-	-534	-0-	101	1	2109	2	N	-0-			187
03	2976 X	2708	-0-	-268	-0-	123	1	2585	2	N	-0-			187
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	152	1	2970	2	N	19			206
						21	9							
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	142	1	2801	2	N	-0-			206
06	2910 X	2435	-0-	-475	-0-	117	1	2318	2	N	-0-			206
07	3255 X	3051	-0-	-204	-0-	150	1	2901	2	N	-0-			206

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	181	1	3795	2	N	-0-			-0-
03	4278 X	3465	-0-	-813	-0-	157	1	3308	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3963	-0-	-177	-0-	193	1	3770	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	4124	-0-	-278	-0-	199	1	3925	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3906	-0-	-354	-0-	188	1	3718	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	3847	-0-	-555	-0-	189	1	3658	2	N	-0-			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

02	3024 X	2528	-0-	-496	-0-	115	1	2413	2	N	-0-			20
03	3224 X	1999	-0-	-1225	-0-	91	1	1908	2	N	-0-			20
04	2970 X	2529	-0-	-441	-0-	123	1	2406	2	N	-0-			20
05	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	144	1	2846	2	N	-0-			20
06	2940 X	2392	-0-	-548	-0-	115	1	2277	2	N	-0-			20
*07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	2	N	-0-			20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

02	2912 X	2185	-0-	-727	-0-	100	1	2085	2	N	-0-			35
03	3224 X	2065	-0-	-1159	-0-	94	1	1971	2	N	-0-			35
04	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	124	1	2418	2	N	72			107
						79	9							
05	2666 X	2623	-0-	-43	-0-	125	1	2463	2	N	32			139
						35	9							
06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	121	1	2388	2	N	-0-			139
07	2697 X	2498	-0-	-199	-0-	123	1	2375	2	N	-0-			139

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

02	3444 X	3395	-0-	-49	-0-	155	1	3240	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3080	-0-	-733	-0-	140	1	2940	2	N	-0-			-0-
04	3720 X	3496	-0-	-224	-0-	170	1	3326	2	N	-0-			-0-
05	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	190	1	3752	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3638	-0-	-82	-0-	175	1	3463	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	3591	-0-	-160	-0-	177	1	3414	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 #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2767	2	N	-0-					119
03	3069	X	1834	-0-	-1235	-0-	83	1	1751	2	N	-0-					119
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	173	1	3382	2	N	-0-					119
05	3224	X	2611	-0-	-613	-0-	126	1	2485	2	N	-0-					119
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	155	1	3067	2	N	-0-					119
07	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	156	1	3022	2	N	-0-					119

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
02	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	2	N	4	6	1			6
							4	9									
03	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	74	1	1559	2	N	2	5	1			3
							2	9									
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	127	1	2484	2	N	2					5
							2	9									
05	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	108	1	2128	2	N	2					7
							2	9									
06	2310	X	1895	-0-	-415	-0-	91	1	1803	2	N	1					8
							1	9									
07	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	121	1	2335	2	N	-0-					8

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2323	-0-	-589	-0-	106	1	2213	2	N	4	6	1			7
							4	9									
03	2914	X	1909	-0-	-1005	-0-	86	1	1821	2	N	2	5	1			4
							2	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	148	1	2880	2	N	2					6
							2	9									
05	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	128	1	2539	2	N	2					8
							2	9									
06	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	119	1	2354	2	N	1					9
							1	9									
07	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					9

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	214	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	200	1	4202	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4081	-0-	-539	-0-	199	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	225	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	235	1	4647	2	N	-0-					-0-
*07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	250	1	4840	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1969	-0-	-47	-0-	90	1	1876	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	110	1	2147	2	Y	4					4
							4	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	1					5
							1	9									
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	87	1	1726	2	Y	1					6
							1	9									
07	2325	N	1624	-0-	-701	-0-	80	1	1544	2	Y	-0-					6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	X	695	-0-	-173	-0-	32	1	663	2	N	-0-					120
03	775	X	665	-0-	-110	-0-	30	1	635	2	N	-0-					120
04	750	X	660	-0-	-90	-0-	32	1	628	2	N	-0-					120
05	775	X	650	-0-	-125	-0-	31	1	619	2	N	-0-					120
06	750	X	584	-0-	-166	-0-	28	1	556	2	N	-0-					120
07	775	X	564	-0-	-211	-0-	28	1	536	2	N	-0-					120

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
02	4844	X	4458	-0-	-386	-0-	203	1	4252	2	N	3	5	1			3
							3	9									
03	5766	X	4334	-0-	-1432	-0-	197	1	4135	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	5580	X	4864	-0-	-716	-0-	237	1	4626	2	N	1					2
							1	9									
05	5766	X	5357	-0-	-409	-0-	258	1	5097	2	N	2					4
							2	9									
06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	269	1	5320	2	N	1					5
							1	9									
*07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	264	1	5101	2	N	-0-					5

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	1922	X	710	-0-	-1212	-0-	32	1	676	2	N	2	5	1			-0-
							2	9									
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	100	1	1949	2	N	4					4
							4	9									
05	2046	X	1788	-0-	-258	-0-	86	1	1700	2	N	2					6
							2	9									
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	N	1					7
							1	9									
07	2108	X	1982	-0-	-126	-0-	97	1	1885	2	N	-0-					7

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	491	-0-	-265	-0-	491	2			N	-0-					23
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					23
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					23
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					23
06	1230	N	556	-0-	-674	-0-	556	2			N	-0-					23
07	1271	N	936	-0-	-335	-0-	936	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

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

02	3108	X	2566	-0-	-542	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2878	-0-	-563	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2622	-0-	-708	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2544	-0-	-897	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					4
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					4
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					4
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					4
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					4
*07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
05	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3113	-0-	-266	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

02	504	N	67	-0-	-437	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	620	N	30	-0-	-590	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

02	3864	X	739	-0-	-3125	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1545	-0-	-2733	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3487	-0-	-653	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1523	-0-	-1657	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3	-0-	-3593	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

02	1764	N	1550	-0-	-214	-0-	1550	2			Y	-0-					3
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					3
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					3
06	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	1536	2			Y	-0-					3
07	1953	N	1333	-0-	-620	-0-	1333	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					6
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					6
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					6
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					6
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					6
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

02	3752	X	2910	-0-	-842	-0-	2910	2			Y	-0-					3
03	4154	X	3889	-0-	-265	-0-	3889	2			Y	-0-					3
04	4020	X	3055	-0-	-965	-0-	3055	2			Y	-0-					3
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-					3
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					3
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

02	3080	X	2343	-0-	-737	-0-	2343	2			Y	-0-					4
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					4
04	3300	X	3044	-0-	-256	-0-	3044	2			Y	-0-					4
05	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	2764	2			Y	-0-					4
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					4
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

02	1624	N	1070	-0-	-554	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					20
03	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					20
04	2400 N	2170	-0-	-230	-0-	2170	2			N	-0-					20
05	2480 N	2168	-0-	-312	-0-	2168	2			N	-0-					20
06	2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2276	2			N	-0-					20
07	2232 N	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

02	448 N	44	-0-	-404	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	589 N	419	-0-	-170	-0-	419	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

02	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	186 N	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	150 N	27	-0-	-123	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

02	6860 X	5979	-0-	-881	-0-	5979	2			Y	-0-					-0-
03	7471 X	6694	-0-	-777	-0-	6694	2			Y	-0-					-0-
04	7110 X	6414	-0-	-696	-0-	6414	2			Y	-0-					-0-
05	7099 X	6503	-0-	-596	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
06	6510 X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
07	6696 X	6003	-0-	-693	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	17	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	18	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	17	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	375	-0-	-152	-0-	11	1	364	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	X	1119	-0-	-1121	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			Y	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
06	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			Y	-0-					-0-
*07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

02	308	N	203	-0-	-105	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	152	1	4848	2	Y	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	162	1	5221	2	Y	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	150	1	4866	2	Y	-0-					-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	161	1	5179	2	Y	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	162	1	5194	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4841	-0-	-274	-0-	147	1	4694	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

02	11760 X	9789	-0-	-1971	-0-	9789	2			Y	-0-					-0-
03	13020 X	10374	-0-	-2646	-0-	10374	2			Y	-0-					-0-
04	12150 X	9181	-0-	-2969	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-
05	11067 X	9008	-0-	-2059	-0-	9008	2			Y	-0-					-0-
06	10710 X	8093	-0-	-2617	-0-	8093	2			Y	-0-					-0-
07	10850 X	7880	-0-	-2970	-0-	7880	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1026	-0-	-307	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	958	-0-	-189	-0-	958	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					3
03	1581 X	1345	-0-	-236	-0-	1345	2			Y	-0-					3
04	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					3
05	1581 X	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			Y	-0-					3
06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					3
*07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

02	672 N	664	-0-	-8	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	2773	-0-	-947	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	1338	-0-	-2262	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	3720 X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3600 X	1666	-0-	-1934	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	1112	-0-	-2608	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	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 #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	789	-0-	-359	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1147 N	750	-0-	-397	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1603	-0-	-412	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	265	-0-	-1295	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

02	3304 X	3030	-0-	-274	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	3289	-0-	-101	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	3404	-0-	-99	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
*07	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

02	3108 X	2172	-0-	-936	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
03	3441 X	3143	-0-	-298	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
04	3330 X	3226	-0-	-104	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	2943	-0-	-327	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	1029	-0-	-2319	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3049	-0-	-237	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2000	-0-	-1286	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
*07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					-0-
*07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

02	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
05	5425 X	5099	-0-	-326	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
06	5250 X	4875	-0-	-375	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
07	5425 X	4895	-0-	-530	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
*07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

02	2436 N	1991	-0-	-445	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2442	-0-	-224	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1130	-0-	-1071	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	1277	-0-	-1093	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2111	-0-	-338	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					3
03	992 N	935	-0-	-57	-0-	935	2			Y	-0-					3
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-					3
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					3
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					3
07	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

02	4088 X	4024	-0-	-64	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
03	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
05	4464 X	3991	-0-	-473	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	4193	-0-	-187	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	3366	-0-	-1160	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

02	3192	X	2104	-0-	-1088	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2404	-0-	-1130	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2619	-0-	-741	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

02	700	N	356	-0-	-344	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

02	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3028	-0-	-816	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	2926	-0-	-794	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

02	1064	N	372	-0-	-692	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	595	-0-	-242	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	365	-0-	-255	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

02	1596	N	1456	-0-	-140	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	487	-0-	-257	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

02	1596	N	1581	-0-	-15	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

02	2576	N	1984	-0-	-592	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2445	-0-	-376	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1902	-0-	-858	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
*07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1679	-0-	-151	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2276	-0-	-855	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1132	-0-	-2185	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	143	-0-	-3174	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

02	3612	X	3436	-0-	-176	-0-	3436	2			Y	-0-					3
03	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	3550	2			Y	-0-					3
04	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			Y	-0-					3
05	3906	X	2762	-0-	-1144	-0-	2762	2			Y	-0-					3
06	3690	X	2755	-0-	-935	-0-	2755	2			Y	-0-					3
07	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3620	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

02	1568	N	1474	-0-	-94	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1016	-0-	-782	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	584	-0-	-1036	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
*07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	384	-0-	-156	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

02	2184	X	1724	-0-	-460	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	1337	-0-	-1003	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	793	-0-	-323	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
*07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

02	8764	X	7421	-0-	-1343	-0-	7421	2			Y	-0-					-0-
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			Y	-0-					-0-
04	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9290	-0-	-413	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
06	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			Y	-0-					-0-
07	10230	X	9049	-0-	-1181	-0-	9049	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

02	1232	X	774	-0-	-458	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	743	-0-	-528	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

02	4676	X	3994	-0-	-682	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4651	-0-	-526	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4398	-0-	-342	-0-	4398	2			Y	-0-					-0-
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

02	5628	X	5315	-0-	-313	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5112	-0-	-1119	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4565	-0-	-1435	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5182	-0-	-728	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4635	-0-	-1255	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

02	4424	X	289	-0-	-4135	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2709	-0-	-2189	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4103	-0-	-795	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

02	4200	X	315	-0-	-3885	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			Y	-0-					-0-
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			Y	-0-					-0-
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
*07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	899	X	304	-0-	-595	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	870	X	421	-0-	-449	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	899	X	595	-0-	-304	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7280 X	6627	-0-	-653	-0-	6627 2		Y	-0-			-0-
03	8060 X	7093	-0-	-967	-0-	7093 2		Y	-0-			-0-
04	7350 X	6741	-0-	-609	-0-	6741 2		Y	-0-			-0-
05	7595 X	6760	-0-	-835	-0-	6760 2		Y	-0-			-0-
06	7110 X	6416	-0-	-694	-0-	6416 2		Y	-0-			-0-
07	7347 X	6376	-0-	-971	-0-	6376 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

02	840 N	514	-0-	-326	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	385	-0-	-297	-0-	385 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		Y	-0-			-0-
06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-			-0-
*07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

02	3612 X	3564	-0-	-48	-0-	3564 2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	3513	-0-	-486	-0-	3513 2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	2948	-0-	-682	-0-	2948 2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		Y	-0-			-0-
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3046	-0-	-891	-0-	3046 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

02	1680 N	1638	-0-	-42	-0-	1638 2		Y	-0-			4
03	1240 N	966	-0-	-274	-0-	966 2		Y	-0-			4
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2		Y	-0-			4
05	1829 N	541	-0-	-1288	-0-	541 2		Y	-0-			4
06	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		Y	-0-			4
*07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		Y	-0-			4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-			-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-			-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	1553 2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1362	-0-	-138	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486 2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5591 2		Y	-0-			3
03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2		Y	-0-			3
04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456 2		Y	-0-			3
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593 2		Y	-0-			3
06	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		Y	-0-			3
*07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 2		Y	-0-			3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3518	-0-	-47	-0-	3518 2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3098	-0-	-352	-0-	3098 2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	1952	-0-	-1675	-0-	1952 2		Y	-0-			-0-
06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	3545 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	2726	-0-	-1474	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
03	4588 X	4388	-0-	-200	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4109	-0-	-331	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	4495 X	3919	-0-	-576	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	3135	-0-	-1215	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3714	-0-	-688	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

02	3108 X	2269	-0-	-839	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3030	-0-	-300	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	2062	-0-	-1379	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

02	5404 X	5238	-0-	-166	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
03	5704 X	5340	-0-	-364	-0-	5340	2			Y	-0-					-0-
04	5520 X	4693	-0-	-827	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	2659	-0-	-3138	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	5610 X	3568	-0-	-2042	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
07	5797 X	2208	-0-	-3589	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

02	2044 N	2017	-0-	-27	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
06	2190 N	1981	-0-	-209	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
07	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

02	3780 X	3114	-0-	-666	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	2234	-0-	-1756	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2844	-0-	-597	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2280	-0-	-1050	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
07	3441 X	1576	-0-	-1865	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

02	1988 N	1896	-0-	-92	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
03	2077 N	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
07	2139 N	1751	-0-	-388	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	9	-0-	-2223	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1091	-0-	-1069	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

02	3164 X	2734	-0-	-430	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2344	-0-	-1159	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2545	-0-	-845	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	1821	-0-	-1217	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					3
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					3
04	2100 N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-					3
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					3
06	2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1970	2			Y	-0-					3
*07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

02	5292 X	4362	-0-	-930	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-
03	5859 X	5656	-0-	-203	-0-	5656	2			Y	-0-					-0-
04	5640 X	5434	-0-	-206	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
05	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
06	5460 X	5238	-0-	-222	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5408	-0-	-234	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			Y	-0-					59
03	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			Y	-0-					59
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			Y	-0-					59
05	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			Y	-0-					59
06	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			Y	-0-					59
07	5456 X	5424	-0-	-32	-0-	5424	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2232	-0-	-798	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	2169	-0-	-962	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1744	-0-	-926	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
07	2635 X	268	-0-	-2367	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

02	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
03	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	5010 X	4651	-0-	-359	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	5177 X	4689	-0-	-488	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	4604	-0-	-1136	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	5042	-0-	-1313	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	4844	-0-	-1306	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4911	-0-	-452	-0-	4911	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4638	-0-	-342	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4744	-0-	-340	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

02	6272	X	6078	-0-	-194	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6727	-0-	-217	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6467	-0-	-253	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6493	-0-	-77	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6558	-0-	-169	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

02	1820	N	1774	-0-	-46	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

02	1708	N	1663	-0-	-45	-0-	1663	3			Y	-0-					71
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-					71
04	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1674	3			Y	-0-					71
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	3			Y	-0-					71
06	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			Y	-0-					71
*07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			70

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	21	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1					1
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					1
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					1
*07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

LINN OPERATING, LLC 501480
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	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

02	1372	N	1244	-0-	-128	-0-	1244	2	N	-0-			144
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			144
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			144
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			144
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2	N	-0-			144
07	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2	N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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

DEW (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

02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	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

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

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1204 N	1017	-0-	-187	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	992 N	887	-0-	-105	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	949	-0-	-341	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	992 N	529	-0-	-463	-0-	529	2			N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 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

02	5292 X	4437	-0-	-855	-0-	164	1	4273	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	4112	-0-	-1468	-0-	132	1	3980	2	N	-0-			-0-
04	5340 X	4027	-0-	-1313	-0-	121	1	3906	2	N	-0-			-0-
05	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-
06	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT			-0-
07	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

02	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	159	1	3318	2	Y	9	15	1			12
						10	9									
03	3348 X	3244	-0-	-104	-0-	147	1	3088	2	Y	8	16	1			4
						9	9									
04	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	182	1	3561	2	Y	6					10
						7	9									
05	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	175	1	3450	2	Y	4					14
						4	9									
06	3510 X	3467	-0-	-43	-0-	167	1	3299	2	Y	1					15
						1	9									
07	3627 X	3429	-0-	-198	-0-	169	1	3260	2	Y	-0-					15

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					163
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					163
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					163
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					163
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	2	N	-0-					163
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	8	1	159	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

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
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1267	2	152	9	N	138	136	1			2
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2147	2	17	9	N	15					17
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					17
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					17
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					17
*07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					17

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
02	2660 X	2427	-0-	-233	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2864	-0-	-174	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2399	-0-	-541	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2648	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
02	3276 X	3119	-0-	-157	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
04	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
*07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	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
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					55
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					55
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					55
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					55
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					55
07	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	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
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					45
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					45
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					45
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					45
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					65
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					65
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					65
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					65
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					65
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

02	3892	X	1920	-0-	-1972	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	987	-0-	-3322	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
05	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
*07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	N	-0-					176
03	1116	N	907	-0-	-209	-0-	39	1	868	2	N	-0-					176
04	1380	N	952	-0-	-428	-0-	39	1	913	2	N	-0-					176
05	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	43	1	957	2	N	-0-					176
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1286	2	N	-0-					176
07	992	N	765	-0-	-227	-0-	33	1	732	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	58	1	1853	2	Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	63	1	2031	2	Y	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	59	1	1913	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	60	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1980	-0-	-60	-0-	60	1	1920	2	Y	-0-					-0-
*07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	66	1	2092	2	Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

02	2324 N	2231	-0-	-93	-0-	2231	2		Y	-0-			-0-
03	2604 N	2403	-0-	-201	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
04	2370 N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	2339	-0-	-141	-0-	2339	2		Y	-0-			-0-
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
07	2449 N	2257	-0-	-192	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

02	1036 N	323	-0-	-713	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
03	992 N	495	-0-	-497	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		Y	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			-0-
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-			-0-
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	12964	X	9651	-0-	-3313	-0-	9651	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	10286	-0-	-4315	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
04	14130	X	9643	-0-	-4487	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	10669	-0-	-3932	-0-	10669	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	9817	-0-	-3503	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	8578	-0-	-2117	-0-	8578	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

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

02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	555	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	592	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	925	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	851	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	777	1	3971	2	N	-0-					-0-
*07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	925	1	3274	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

02	1484	X	1403	-0-	-81	-0-	1402	3	1	9	Y	1					1
03	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	1248	3			Y	-0-					1
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					1
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			Y	-0-					1
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					1
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

02	5068	X	3860	-0-	-1208	-0-	3859	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	4663	3			Y	-0-					1
04	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	5062	3			Y	-0-					1
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					1
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					1
*07	5239	X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

02	1568	N	444	-0-	-1124	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	3	1	9	Y	1					1
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					1
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					1
*07	1736	N	1014	-0-	-722	-0-	1014	3			Y	-0-	1	5			-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
02	2772 X	2414	-0-	-358	-0-	2414 3		Y	-0-			1
03	3069 X	2865	-0-	-204	-0-	2865 3		Y	-0-			1
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 3		Y	-0-			1
05	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3019 3		Y	-0-			1
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		Y	-0-			1
*07	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008 3		Y	-0-	1 5		-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

02	2856 X	1217	-0-	-1639	-0-	1217 3		N	-0-			14
03	3162 X	3126	-0-	-36	-0-	3126 3		N	-0-			14
04	2970 X	2930	-0-	-40	-0-	2930 3		N	-0-			14
05	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939 3		N	-0-			14
06	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2433 3		N	-0-			14
*07	3131 X	2785	-0-	-346	-0-	2785 3		N	-0-	1 5		13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

02	4312 X	4206	-0-	-106	-0-	4205 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 3		Y	-0-			1
04	4620 X	4592	-0-	-28	-0-	4592 3		Y	-0-			1
05	4774 X	4507	-0-	-267	-0-	4507 3		Y	-0-			1
06	4620 X	4318	-0-	-302	-0-	4318 3		Y	-0-			1
*07	4774 X	4057	-0-	-717	-0-	4057 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

02	6244 X	6103	-0-	-141	-0-	6101 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6865 3		Y	-0-			1
04	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743 3		Y	-0-			1
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 3		Y	-0-			1
06	6630 X	6448	-0-	-182	-0-	6448 3		Y	-0-			1
*07	6913 X	6909	-0-	-4	-0-	6909 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

02	1372 N	1248	-0-	-124	-0-	1248 3		Y	-0-			1
03	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 3		Y	-0-			1
04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278 3		Y	-0-			1
05	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270 3		Y	-0-			1
06	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	1132 3		Y	-0-			1
*07	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 3		Y	-0-			1
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3		Y	-0-			1
04	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		Y	-0-			1
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817 3		Y	-0-			1
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		Y	-0-			1
*07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3		Y	-0-	1 5		-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3		Y	-0-			-0-
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 3	1 9	Y	1			1
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3		Y	-0-	1 5		-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		Y	-0-			-0-
*07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 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
02	4424	X	4288	-0-	-136	-0-	4287	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4898	X	3268	-0-	-1630	-0-	3268	3			Y	-0-					1
04	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			Y	-0-					1
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			Y	-0-					1
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					1
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

02	2072	N	2015	-0-	-57	-0-	2015	3			Y	-0-					1
03	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1945	3			Y	-0-					1
04	2130	N	1744	-0-	-386	-0-	1744	3			Y	-0-					1
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					1
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			Y	-0-					1
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

02	3500	X	2409	-0-	-1091	-0-	2409	3			Y	-0-					1
03	3875	X	2694	-0-	-1181	-0-	2694	3			Y	-0-					1
04	3390	X	2328	-0-	-1062	-0-	2328	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	3			Y	-0-					1
06	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	2637	3			Y	-0-					1
*07	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2624	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

02	4312	X	4076	-0-	-236	-0-	4075	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4774	X	4317	-0-	-457	-0-	4317	3			Y	-0-					1
04	4470	X	3592	-0-	-878	-0-	3592	3			Y	-0-					1
05	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	4488	3			Y	-0-					1
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			Y	-0-					1
*07	4526	X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					1
03	3348	X	3337	-0-	-11	-0-	3337	3			Y	-0-					1
04	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	3144	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	3329	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3187	-0-	-53	-0-	3187	3			Y	-0-					1
*07	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	3228	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

02	2352	X	1749	-0-	-603	-0-	1749	3			Y	-0-					1
03	2604	X	2125	-0-	-479	-0-	2125	3			Y	-0-					1
04	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	1761	3			Y	-0-					1
05	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			Y	-0-					1
06	2070	X	1649	-0-	-421	-0-	1649	3			Y	-0-					1
*07	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					1
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-					1
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					1
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			Y	-0-					1
*07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			Y	-0-					1
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					1
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					1
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					1
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					1
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					1
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					1
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					1
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					1
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					1
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

02	7280	X	6150	-0-	-1130	-0-	6148	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8060	X	6634	-0-	-1426	-0-	6634	3			Y	-0-					1
04	7500	X	5812	-0-	-1688	-0-	5812	3			Y	-0-					1
05	7285	X	6053	-0-	-1232	-0-	6053	3			Y	-0-					1
06	6870	X	6068	-0-	-802	-0-	6068	3			Y	-0-					1
*07	6820	X	4734	-0-	-2086	-0-	4734	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	1156	3	1	9	Y	1					1
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	708	-0-	-501	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

02	2268	N	1535	-0-	-733	-0-	1535	3			Y	-0-					1
03	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1394	3			Y	-0-					1
05	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	3			Y	-0-					1
06	2250	N	1850	-0-	-400	-0-	1850	3			Y	-0-					1
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

02	2352	X	1913	-0-	-439	-0-	1913	3			Y	-0-					1
03	2542	X	1566	-0-	-976	-0-	1566	3			Y	-0-					1
04	2040	X	1562	-0-	-478	-0-	1562	3			Y	-0-					1
05	2108	N	1482	-0-	-626	-0-	1482	3			Y	-0-					1
06	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	3			Y	-0-					1
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-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
02	4004 X	3816	-0-	-188	-0-	3815	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	4159	3			Y	-0-					1
04	4290 X	4045	-0-	-245	-0-	4045	3			Y	-0-					1
05	4433 X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			Y	-0-					1
06	4290 X	3750	-0-	-540	-0-	3750	3			Y	-0-					1
*07	4216 X	2369	-0-	-1847	-0-	2369	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

02	4732 X	955	-0-	-3777	-0-	955	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	5239 X	910	-0-	-4329	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
04	4950 X	960	-0-	-3990	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
05	2294 X	1197	-0-	-1097	-0-	1196	3	1	9	Y	1					1
06	1020 X	662	-0-	-358	-0-	662	3			Y	-0-					1
*07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

02	2212 N	1785	-0-	-427	-0-	1785	3			Y	-0-					1
03	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					1
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					1
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					1
06	2520 N	2406	-0-	-114	-0-	2406	3			Y	-0-					1
*07	2449 N	1982	-0-	-467	-0-	1982	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

02	2352 N	2163	-0-	-189	-0-	2163	3			Y	-0-					1
03	2542 N	2300	-0-	-242	-0-	2300	3			Y	-0-					1
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					1
05	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					1
06	2220 N	2152	-0-	-68	-0-	2152	3			Y	-0-					1
*07	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

02	812 N	708	-0-	-104	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	899 N	764	-0-	-135	-0-	763	3	1	9	Y	1					1
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3			Y	-0-					1
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	647	3			Y	-0-					1
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	3			Y	-0-					1
*07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1					1
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

02	9492 X	9413	-0-	-79	-0-	9410	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	10509 X	10258	-0-	-251	-0-	10257	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	10170 X	9950	-0-	-220	-0-	9950	3			Y	-0-					1
05	10509 X	10270	-0-	-239	-0-	10269	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	10170 X	9878	-0-	-292	-0-	9878	3			Y	-0-					1
*07	10416 X	10128	-0-	-288	-0-	10128	3			Y	-0-	1	5			-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
02	84 N	6	-0-	-78	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

02	1260 N	866	-0-	-394	-0-	866	3			Y	-0-					1
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					1
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	1161	3	1	9	Y	1					1
04	1320 N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			Y	-0-					1
05	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

02	2996 X	2842	-0-	-154	-0-	2842	3			Y	-0-					1
03	3286 X	3142	-0-	-144	-0-	3142	3			Y	-0-					1
04	3180 X	2838	-0-	-342	-0-	2838	3			Y	-0-					1
05	3286 X	3062	-0-	-224	-0-	3062	3			Y	-0-					1
06	3180 X	2864	-0-	-316	-0-	2864	3			Y	-0-					1
*07	3162 X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

02	6832 X	5755	-0-	-1077	-0-	5753	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7564 X	6869	-0-	-695	-0-	6869	3			Y	-0-					1
04	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	3			Y	-0-					1
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7183	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6660 X	6445	-0-	-215	-0-	6445	3			Y	-0-					1
*07	7161 X	6822	-0-	-339	-0-	6822	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

02	3556 X	3365	-0-	-191	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3906 X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			Y	-0-					1
04	3600 X	2691	-0-	-909	-0-	2691	3			Y	-0-					1
05	3720 X	3425	-0-	-295	-0-	3425	3			Y	-0-					1
06	3600 X	3402	-0-	-198	-0-	3402	3			Y	-0-					1
*07	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	3406	3			Y	-0-	1	5			-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
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					48
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					48
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					48
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					48
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					48
*07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-	1	5			47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	784	3	1	9	Y	1					1
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					1
04	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	3			Y	-0-					1
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	3			Y	-0-					1
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	3			Y	-0-					1
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3501	-0-	-167	-0-	3500	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	3924	3			Y	-0-					1
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	3			Y	-0-					1
05	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3708	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3514	-0-	-296	-0-	3514	3			Y	-0-					1
*07	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 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
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1698	3	1	9	Y	1					1
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	3			Y	-0-					1
06	1650	N	1613	-0-	-37	-0-	1613	3			Y	-0-					1
*07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	1806	3			Y	-0-					1
03	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	2088	3			Y	-0-					1
04	2160	N	1927	-0-	-233	-0-	1927	3			Y	-0-					1
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			Y	-0-					1
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
*07	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2362	-0-	-382	-0-	2362	3			Y	-0-					1
03	3007	N	2858	-0-	-149	-0-	2858	3			Y	-0-					1
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					1
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					1
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			Y	-0-					1
*07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	N	1142	-0-	-146	-0-	1142	3			Y	-0-					1
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					1
04	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	3			Y	-0-					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1410	N	1043	-0-	-367	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	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
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					1
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					1
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					1
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	3167	3			Y	-0-					-0-
*07	3061	N	2894	-0-	-167	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3404	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			Y	-0-					1
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					1
05	3224	X	2473	-0-	-751	-0-	2473	3			Y	-0-					1
06	3120	X	2621	-0-	-499	-0-	2621	3			Y	-0-					1
*07	3224	X	474	-0-	-2750	-0-	474	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	3426	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			Y	-0-					1
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			Y	-0-					1
06	3330	X	3323	-0-	-7	-0-	3323	3			Y	-0-					1
*07	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					1
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					1
04	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					1
05	2108	X	2078	-0-	-30	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					1
*07	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	2088	3			Y	-0-	1	5			-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

02	756	N	615	-0-	-141	-0-	615	3			N	-0-	1	5			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	3	1	9	N	1					1
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-	1	5			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

02	3080	X	3048	-0-	-32	-0-	3048	3			Y	-0-					1
03	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	3			Y	-0-					1
04	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	3			Y	-0-					1
05	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	3			Y	-0-					1
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					1
*07	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	3265	3			Y	-0-	1	5			-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
02	1456	N	968	-0-	-488	-0-	968	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1705	N	813	-0-	-892	-0-	812	3	1	9	Y	1					1
04	1410	N	761	-0-	-649	-0-	761	3			Y	-0-					1
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	244	-0-	-531	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					-0-
*07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1821	-0-	-615	-0-	1821	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2449	X	1301	-0-	-1148	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
04	2160	X	1138	-0-	-1022	-0-	1137	3	1	9	Y	1					1
05	2201	X	1152	-0-	-1049	-0-	1152	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950	X	1004	-0-	-946	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
07	2015	X	1252	-0-	-763	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2146	-0-	-1158	-0-	2146	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	3658	X	2069	-0-	-1589	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	1873	-0-	-1667	-0-	1872	3	1	9	Y	1					1
05	3658	X	1506	-0-	-2152	-0-	1506	3			Y	-0-					1
06	3540	X	2228	-0-	-1312	-0-	2228	3			Y	-0-					1
*07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3620	-0-	-104	-0-	3619	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	3947	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3866	-0-	-124	-0-	3866	3			Y	-0-					1
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			Y	-0-					1
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					1
*07	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	3060	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	3	1	9	Y	1					1
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					1
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3538	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3875 X	3856	-0-	-19	-0-	3856	3			Y	-0-					1
04	3750 X	3215	-0-	-535	-0-	3215	3			Y	-0-					1
05	3906 X	1505	-0-	-2401	-0-	1505	3			Y	-0-					1
06	3780 X	3283	-0-	-497	-0-	3283	3			Y	-0-					1
*07	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	3846	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

02	T. A.	2910	-0-	2910	2910	2910	3			Y	-0-					1
03	T. A.	3459	-0-	3459	6369	3459	3			Y	-0-					1
04	T. A.	3618	-0-	3618	9987	3618	3			Y	-0-					1
05	13661 X	3674	-0-	-9987	-0-	3674	3			Y	-0-					1
06	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					1
*07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					1
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					1
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					1
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					1
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					1
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

02	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			Y	-0-					1
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-					1
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					1
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					1
06	660 N	355	-0-	-305	-0-	355	3			Y	-0-					1
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	3	1	9	Y	1					1
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					1
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					1
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					1
*07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

02	2072 N	1735	-0-	-337	-0-	1735	3			Y	-0-					1
03	2387 N	1977	-0-	-410	-0-	1977	3			Y	-0-					1
04	2160 N	1920	-0-	-240	-0-	1920	3			Y	-0-					1
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					1
06	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	1731	3			Y	-0-					1
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-	1	5			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

02	2576 X	2333	-0-	-243	-0-	2333	3			Y	-0-					1
03	2852 X	2438	-0-	-414	-0-	2438	3			Y	-0-					1
04	2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618	3			Y	-0-					1
05	2759 X	2670	-0-	-89	-0-	2670	3			Y	-0-					1
06	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	2423	3			Y	-0-					1
*07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	2674	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3640 X	3532	-0-	-108	-0-	3531	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4030 X	3973	-0-	-57	-0-	3973	3			N	-0-					1
04	3870 X	3772	-0-	-98	-0-	3772	3			N	-0-					1
05	3999 X	3972	-0-	-27	-0-	3972	3			N	-0-					1
06	3840 X	3717	-0-	-123	-0-	3717	3			N	-0-					1
*07	3968 X	3942	-0-	-26	-0-	3942	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

02	T. A.	938	-0-	938	938	938	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	T. A.	925	-0-	925	1863	925	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	978	-0-	978	2841	978	3			Y	-0-					-0-
05	3488 X	647	-0-	-2841	-0-	646	3	1	9	Y	1					1
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					1
*07	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

02	2352 N	2006	-0-	-346	-0-	2006	3			Y	-0-					1
03	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	2535	3			Y	-0-					1
04	2520 N	1921	-0-	-599	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					1
06	2460 N	2058	-0-	-402	-0-	2058	3			Y	-0-					1
*07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

02	3640 X	3023	-0-	-617	-0-	3023	3			Y	-0-					1
03	4030 X	3653	-0-	-377	-0-	3653	3			Y	-0-					1
04	3840 X	3546	-0-	-294	-0-	3546	3			Y	-0-					1
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-					1
06	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					1
*07	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

02	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5710	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6324 X	5975	-0-	-349	-0-	5975	3			Y	-0-					1
04	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-					1
05	6324 X	6252	-0-	-72	-0-	6252	3			Y	-0-					1
06	6120 X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			Y	-0-					1
*07	6324 X	5934	-0-	-390	-0-	5934	3			Y	-0-	1	5			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

02	14B2 EXT	438	-0-	438	438	438	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	743	-0-	743	1181	742	3	1	9	N	1					1
04	14B2 EXT	329	-0-	329	1510	329	3			N	-0-					1
05	1716 X	206	-0-	-1510	-0-	206	3			N	-0-					1
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					1
*07	341 N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

02	4424 X	4109	-0-	-315	-0-	4108	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			Y	-0-					1
04	4530 X	4458	-0-	-72	-0-	4458	3			Y	-0-					1
05	4681 X	4582	-0-	-99	-0-	4582	3			Y	-0-					1
06	4740 X	4290	-0-	-450	-0-	4290	3			Y	-0-					1
*07	4898 X	4359	-0-	-539	-0-	4359	3			Y	-0-	1	5			-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
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	3	1	9	Y	1					1
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					1
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					1
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					1
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

02	8652	X	6395	-0-	-2257	-0-	6393	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	9579	X	6651	-0-	-2928	-0-	6651	3			Y	-0-					1
04	8340	X	6195	-0-	-2145	-0-	6195	3			Y	-0-					1
05	7905	X	5960	-0-	-1945	-0-	5960	3			Y	-0-					1
06	7200	X	5626	-0-	-1574	-0-	5626	3			Y	-0-					1
*07	7068	X	5630	-0-	-1438	-0-	5630	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

02	3528	X	2867	-0-	-661	-0-	2867	3			Y	-0-					1
03	3782	X	3379	-0-	-403	-0-	3379	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3641	-0-	-19	-0-	3641	3			Y	-0-					1
05	3782	X	2719	-0-	-1063	-0-	2719	3			Y	-0-					1
06	3510	X	3484	-0-	-26	-0-	3484	3			Y	-0-					1
*07	3751	X	3692	-0-	-59	-0-	3692	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

02	1708	N	1342	-0-	-366	-0-	1342	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1418	3	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1007	-0-	-493	-0-	1007	3			Y	-0-					1
05	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1232	3			Y	-0-					1
06	1380	N	1047	-0-	-333	-0-	1047	3			Y	-0-					1
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					1
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					1
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					1
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

02	2520	N	1929	-0-	-591	-0-	1929	3			Y	-0-					1
03	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	2486	3			Y	-0-					1
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			Y	-0-					1
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			Y	-0-					1
06	2400	N	2084	-0-	-316	-0-	2084	3			Y	-0-					1
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

02	2800	N	2759	-0-	-41	4	2759	3			Y	-0-					1
03	2217	X	2213	-0-	-4	-0-	2213	3			Y	-0-					1
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					1
05	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					1
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					1
*07	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-	1	5			-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
02	2548	X	1961	-0-	-587	-0-	1961	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	2720	3	1	9	Y	1					1
04	2700	N	2686	-0-	-14	-0-	2686	3			Y	-0-					1
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					1
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
*07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

02	616	N	289	-0-	-327	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	360	-0-	-942	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

02	7448	X	5897	-0-	-1551	-0-	5895	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	7581	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7530	X	6074	-0-	-1456	-0-	6074	3			Y	-0-					1
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8056	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			Y	-0-					1
*07	7595	X	4894	-0-	-2701	-0-	4894	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

02	8344	X	7436	-0-	-908	-0-	7434	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	9238	X	7525	-0-	-1713	-0-	7524	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8430	X	8169	-0-	-261	-0-	8169	3			Y	-0-					1
05	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8773	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			Y	-0-					1
*07	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

02	4032	X	3844	-0-	-188	-0-	3843	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	3			Y	-0-					1
04	4230	X	4033	-0-	-197	-0-	4033	3			Y	-0-					1
05	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	4116	3			Y	-0-					1
06	4170	X	3715	-0-	-455	-0-	3715	3			Y	-0-					1
*07	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1242	3	1	9	Y	1					1
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1200	N	976	-0-	-224	-0-	975	3	1	9	Y	1					1
*07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

02	812	N	628	-0-	-184	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	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
02	3920	X	3874	-0-	-46	-0-	3872	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	4279	3			Y	-0-					1
04	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	4059	3			Y	-0-					1
05	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	3			Y	-0-					1
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	3			Y	-0-					1
*07	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	3			Y	-0-	1	5			-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					1
03	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					1
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					1
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					1
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					1
*07	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-	1	5			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3727	-0-	-53	-0-	3726	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3990	-0-	-90	-0-	3990	3			Y	-0-					1
05	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	3			Y	-0-					1
06	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	3795	3			Y	-0-					1
*07	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	X	493	-0-	-95	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	Y	1					1
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					1
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	3000	N	3325	-0-	325	325	3325	3			Y	-0-					1
*07	3100	N	3256	-0-	156	481	3256	3			Y	-0-	1	5			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	4202	-0-	-110	-0-	4201	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4774	X	4588	-0-	-186	-0-	4588	3			Y	-0-					1
04	4560	X	4215	-0-	-345	-0-	4215	3			Y	-0-					1
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			Y	-0-					1
06	4500	X	4318	-0-	-182	-0-	4318	3			Y	-0-					1
*07	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	4456	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3363	-0-	-277	-0-	3362	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3968	X	3360	-0-	-608	-0-	3360	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3571	3			Y	-0-					1
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			Y	-0-					1
06	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	3409	3			Y	-0-					1
*07	3720	X	3119	-0-	-601	-0-	3119	3			Y	-0-	1	5			-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
02	2856 X	1360	-0-	-1496	-0-	1360	3			Y	-0-					1
03	3131 X	1568	-0-	-1563	-0-	1568	3			Y	-0-					1
04	3030 X	1385	-0-	-1645	-0-	1385	3			Y	-0-					1
05	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	1583	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2700 X	1508	-0-	-1192	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
07	1581 X	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

02	3780 X	3638	-0-	-142	-0-	3637	3	1	9	Y	1	1	1			125
03	4092 X	3835	-0-	-257	-0-	3835	3			Y	-0-					125
04	4020 X	3896	-0-	-124	-0-	3896	3			Y	-0-					125
05	4154 X	4036	-0-	-118	-0-	4036	3			Y	-0-					125
06	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3			Y	-0-					125
*07	4030 X	3853	-0-	-177	-0-	3853	3			Y	-0-	1	5			124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					61
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					61
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					61
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					61
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					61
*07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-	1	5			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

02	6944 X	6582	-0-	-362	-0-	6580	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7688 X	7121	-0-	-567	-0-	7120	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7290 X	7035	-0-	-255	-0-	7035	3			Y	-0-					1
05	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	7228	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	7110 X	6784	-0-	-326	-0-	6784	3			Y	-0-					1
*07	7285 X	6943	-0-	-342	-0-	6943	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					1
04	3480 X	3434	-0-	-46	-0-	3434	3			N	-0-					1
05	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	3			N	-0-					1
06	3480 X	1576	-0-	-1904	-0-	1576	3			N	-0-					1
*07	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	3419	3			N	-0-	1	5			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

02	4592 X	3491	-0-	-1101	-0-	3490	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5084 X	3398	-0-	-1686	-0-	3398	3			Y	-0-					1
04	3660 X	3500	-0-	-160	-0-	3500	3			Y	-0-					1
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	-0-					1
06	3750 X	3466	-0-	-284	-0-	3466	3			Y	-0-					1
*07	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	3854	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

02	4536 X	4272	-0-	-264	-0-	4271	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5022 X	4642	-0-	-380	-0-	4642	3			Y	-0-					1
04	4680 X	4451	-0-	-229	-0-	4451	3			Y	-0-					1
05	4743 X	4695	-0-	-48	-0-	4695	3			Y	-0-					1
06	4590 X	4320	-0-	-270	-0-	4320	3			Y	-0-					1
*07	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			Y	-0-	1	5			-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
02	7784	X	6345	-0-	-1439	-0-	6343	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	8618	X	6915	-0-	-1703	-0-	6914	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	7560	X	6747	-0-	-813	-0-	6747	3			Y	-0-					1
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7290	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6810	X	6697	-0-	-113	-0-	6697	3			Y	-0-					1
*07	7037	X	6918	-0-	-119	-0-	6918	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6217	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			Y	-0-					1
04	5880	X	4864	-0-	-1016	-0-	4864	3			Y	-0-					1
05	6882	X	4949	-0-	-1933	-0-	4949	3			Y	-0-					1
06	6660	X	5594	-0-	-1066	-0-	5594	3			Y	-0-					1
*07	6882	X	6134	-0-	-748	-0-	6134	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

02	3416	X	3258	-0-	-158	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	3603	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3344	-0-	-166	-0-	3344	3			Y	-0-					1
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					1
*07	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	3580	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	2371	3			Y	-0-					1
03	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	2970	X	823	-0-	-2147	-0-	823	3			Y	-0-					1
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			Y	-0-					1
*07	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

02	2408	N	2348	-0-	-60	-0-	2348	3			Y	-0-					1
03	2666	N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			Y	-0-					1
04	2580	N	2285	-0-	-295	-0-	2285	3			Y	-0-					1
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					1
06	2490	N	349	-0-	-2141	-0-	349	3			Y	-0-					1
*07	2356	N	8	-0-	-2348	-0-	8	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

02	2912	X	2170	-0-	-742	-0-	2170	3			Y	-0-					1
03	3224	X	2500	-0-	-724	-0-	2500	3			Y	-0-					1
04	3060	X	2411	-0-	-649	-0-	2411	3			Y	-0-					1
05	2852	X	2574	-0-	-278	-0-	2574	3			Y	-0-					1
06	2430	X	2385	-0-	-45	-0-	2385	3			Y	-0-					1
*07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	1	5			-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
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					1
03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					1
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					1
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					1
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					1
*07	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-	1	5			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1936	-0-	-164	-0-	1936	3			Y	-0-					49
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					49
04	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					49
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					49
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					49
*07	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	2253	3			Y	-0-	1	5			48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1037	-0-	-867	-0-	1037	3			Y	-0-					1
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					1
04	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					1
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					1
*07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2805	-0-	-107	-0-	2805	3			N	-0-					1
03	3224	X	1609	-0-	-1615	-0-	1609	3			N	-0-					1
04	3060	X	785	-0-	-2275	-0-	785	3			N	-0-					1
05	3162	X	639	-0-	-2523	-0-	639	3			N	-0-					1
06	3060	X	864	-0-	-2196	-0-	864	3			N	-0-					1
*07	3100	X	1825	-0-	-1275	-0-	1825	3			N	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 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
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			Y	-0-					1
04	3690	X	3568	-0-	-122	-0-	3568	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3652	-0-	-285	-0-	3652	3			Y	-0-					1
06	3810	X	3307	-0-	-503	-0-	3307	3			Y	-0-					1
*07	3937	X	3560	-0-	-377	-0-	3560	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	3102	-0-	-34	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3472	X	3170	-0-	-302	-0-	3170	3			Y	-0-					1
04	3360	X	2554	-0-	-806	-0-	2554	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	3256	3			Y	-0-					1
06	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	3			Y	-0-					1
*07	3441	X	3403	-0-	-38	-0-	3403	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					1
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					1
05	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					1
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					1
*07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3248 X	1504	-0-	-1744	-0-	1504 3		Y	-0-			1
03	3596 X	3243	-0-	-353	-0-	3243 3		Y	-0-			1
04	3420 X	2890	-0-	-530	-0-	2890 3		Y	-0-			1
05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 3		Y	-0-			1
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		Y	-0-			1
*07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3		Y	-0-	1 5		-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

02	4676 X	4054	-0-	-622	-0-	4053 3	1 9	N	1	1 1		1
03	5146 X	4056	-0-	-1090	-0-	4056 3		N	-0-			1
04	4980 X	4620	-0-	-360	-0-	4620 3		N	-0-			1
05	5146 X	4369	-0-	-777	-0-	4369 3		N	-0-			1
06	4350 X	4308	-0-	-42	-0-	4308 3		N	-0-			1
*07	4774 X	4714	-0-	-60	-0-	4714 3		N	-0-	1 5		-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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-

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

02	3948 X	2564	-0-	-1384	-0-	2564 3		Y	-0-			1
03	4371 X	4235	-0-	-136	-0-	4235 3		Y	-0-			1
04	4170 X	2699	-0-	-1471	-0-	2699 3		Y	-0-			1
05	4216 X	3852	-0-	-364	-0-	3852 3		Y	-0-			1
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 3		Y	-0-			1
*07	4247 X	4157	-0-	-90	-0-	4157 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3329 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3		Y	-0-			1
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 3		Y	-0-			1
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 3		Y	-0-			1
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		Y	-0-			1
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		Y	-0-	1 5		-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

02	3780 X	3679	-0-	-101	-0-	3678 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	4185 X	3975	-0-	-210	-0-	3975 3		Y	-0-			1
04	4050 X	3840	-0-	-210	-0-	3840 3		Y	-0-			1
05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194 3		Y	-0-			1
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 3		Y	-0-			1
*07	4061 X	3990	-0-	-71	-0-	3990 3		Y	-0-	1 5		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

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
02	5376 X	4638	-0-	-738	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5952 X	1700	-0-	-4252	-0-	1700	3			Y	-0-					1
04	5820 X	1496	-0-	-4324	-0-	1496	3			Y	-0-					1
05	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8744	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			Y	-0-					1
*07	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

02	5544 X	5340	-0-	-204	-0-	5338	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6138 X	5286	-0-	-852	-0-	5286	3			Y	-0-					1
04	5850 X	5484	-0-	-366	-0-	5484	3			Y	-0-					1
05	6045 X	5685	-0-	-360	-0-	5685	3			Y	-0-					1
06	5850 X	5234	-0-	-616	-0-	5234	3			Y	-0-					1
*07	5921 X	5908	-0-	-13	-0-	5908	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

02	2744 X	1116	-0-	-1628	-0-	1116	3			Y	-0-					1
03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			Y	-0-					1
04	3630 X	853	-0-	-2777	-0-	853	3			Y	-0-					1
05	3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	2240	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3810 X	2172	-0-	-1638	-0-	2171	3	1	9	Y	1					1
*07	3937 X	2336	-0-	-1601	-0-	2336	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

02	4564 X	4279	-0-	-285	-0-	4278	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5053 X	4711	-0-	-342	-0-	4711	3			Y	-0-					1
04	4710 X	4611	-0-	-99	-0-	4611	3			Y	-0-					1
05	4867 X	4416	-0-	-451	-0-	4416	3			Y	-0-					1
06	4680 X	4349	-0-	-331	-0-	4349	3			Y	-0-					1
*07	4774 X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

02	4284 X	4251	-0-	-33	-0-	4250	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4743 X	4087	-0-	-656	-0-	4087	3			Y	-0-					1
04	4590 X	3920	-0-	-670	-0-	3920	3			Y	-0-					1
05	4712 X	4156	-0-	-556	-0-	4156	3			Y	-0-					1
06	4560 X	3654	-0-	-906	-0-	3654	3			Y	-0-					1
*07	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	3891	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					1
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					1
04	2280 N	2018	-0-	-262	-0-	2018	3			Y	-0-					1
05	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2100 N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
07	2077 N	2038	-0-	-39	-0-	2038	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
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4433	X	4054	-0-	-379	-0-	4054	3			Y	-0-					1
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			Y	-0-					1
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	3			Y	-0-					1
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			Y	-0-					1
*07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			Y	-0-	1	5			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7725	3	2	9	N	2	2	1			1
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8493	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7230	X	6154	-0-	-1076	-0-	6154	3			N	-0-					1
05	8463	X	6801	-0-	-1662	-0-	6801	3			N	-0-					1
06	8190	X	8059	-0-	-131	-0-	8059	3			N	-0-					1
*07	8463	X	6113	-0-	-2350	-0-	6113	3			N	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5236	X	2264	-0-	-2972	-0-	2264	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	5797	X	3977	-0-	-1820	-0-	3976	3	1	9	Y	1					1
04	4890	X	3661	-0-	-1229	-0-	3661	3			Y	-0-					1
05	4898	X	3511	-0-	-1387	-0-	3511	3			Y	-0-					1
06	4230	X	3241	-0-	-989	-0-	3241	3			Y	-0-					1
*07	3968	X	3607	-0-	-361	-0-	3607	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1164	-0-	-68	-0-	1164	3			Y	-0-					1
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					1
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					1
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					1
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	3			Y	-0-					1
*07	1333	N	939	-0-	-394	-0-	939	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	1606	-0-	-1138	-0-	1606	3			Y	-0-					1
03	3038	X	2926	-0-	-112	-0-	2926	3			Y	-0-					1
04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					1
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					1
06	2820	X	2231	-0-	-589	-0-	2231	3			Y	-0-					1
*07	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3067	-0-	-601	-0-	3066	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	3554	3			Y	-0-					1
04	3570	X	2772	-0-	-798	-0-	2772	3			Y	-0-					1
05	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2919	3			Y	-0-					1
06	3570	X	2531	-0-	-1039	-0-	2531	3			Y	-0-					1
*07	3565	X	2555	-0-	-1010	-0-	2555	3			Y	-0-	1	5			-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
02	4788	X	4658	-0-	-130	-0-	4656	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			Y	-0-					1
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-					1
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	3			Y	-0-					1
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					1
*07	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			Y	-0-	1	5			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

02	2072	N	1238	-0-	-834	-0-	1238	3			Y	-0-					1
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					1
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					1
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					1
06	2370	N	1789	-0-	-581	-0-	1789	3			Y	-0-					1
*07	2263	N	1506	-0-	-757	-0-	1506	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

02	3472	X	3036	-0-	-436	-0-	3036	3			Y	-0-					1
03	3813	X	3210	-0-	-603	-0-	3210	3			Y	-0-					1
04	3660	X	3296	-0-	-364	-0-	3296	3			Y	-0-					1
05	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	3414	3			Y	-0-					1
06	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3456	3			Y	-0-					1
*07	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3252	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

02	5152	X	4894	-0-	-258	-0-	4892	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5704	X	5295	-0-	-409	-0-	5295	3			Y	-0-					1
04	5340	X	5067	-0-	-273	-0-	5067	3			Y	-0-					1
05	5425	X	5175	-0-	-250	-0-	5175	3			Y	-0-					1
06	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			Y	-0-					1
*07	5425	X	3502	-0-	-1923	-0-	3502	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

02	5320	X	4726	-0-	-594	-0-	4724	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5766	X	5415	-0-	-351	-0-	5415	3			Y	-0-					1
04	5580	X	2110	-0-	-3470	-0-	2110	3			Y	-0-					1
05	5766	X	70	-0-	-5696	-0-	70	3			Y	-0-					1
06	5250	X	1063	-0-	-4187	-0-	1063	3			Y	-0-					1
*07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

02	2128	N	2076	-0-	-52	-0-	2076	3			Y	-0-					1
03	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	3			Y	-0-					1
04	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2227	3			Y	-0-					1
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					1
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			Y	-0-					1
*07	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

02	7140	X	6516	-0-	-624	-0-	6514	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7905	X	6810	-0-	-1095	-0-	6810	3			Y	-0-					1
04	7440	X	6702	-0-	-738	-0-	6702	3			Y	-0-					1
05	7688	X	6990	-0-	-698	-0-	6990	3			Y	-0-					1
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			Y	-0-					1
*07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	6957	3			Y	-0-	1	5			-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
02	4536 X	4184	-0-	-352	-0-	4183	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5022 X	4318	-0-	-704	-0-	4318	3			Y	-0-					1
04	4830 X	4199	-0-	-631	-0-	4199	3			Y	-0-					1
05	4774 X	4746	-0-	-28	-0-	4746	3			Y	-0-					1
06	4620 X	4125	-0-	-495	-0-	4125	3			Y	-0-					1
*07	4619 X	3636	-0-	-983	-0-	3636	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	1844	-0-	-312	-0-	1844	3			Y	-0-					1
03	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975	3			Y	-0-					1
04	2100 N	1907	-0-	-193	-0-	1907	3			Y	-0-					1
05	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	1905	3			Y	-0-					1
06	1920 N	1842	-0-	-78	-0-	1842	3			Y	-0-					1
*07	1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	671	-0-	-561	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1					1
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					1
05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3000 N	3164	-0-	164	164	3164	3			Y	-0-					-0-
07	1364 N	250	-0-	-1114	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536 X	4470	-0-	-66	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4991 X	4726	-0-	-265	-0-	4726	3			N	-0-					1
04	4830 X	4538	-0-	-292	-0-	4538	3			N	-0-					1
05	4960 X	4834	-0-	-126	-0-	4834	3			N	-0-					1
06	4800 X	4549	-0-	-251	-0-	4549	3			N	-0-					1
*07	4960 X	4706	-0-	-254	-0-	4706	3			N	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7152	3	2	9	Y	2	2	1			59
03	7719 X	7310	-0-	-409	-0-	7309	3	1	9	Y	1	1	1			59
04	7560 X	6777	-0-	-783	-0-	6777	3			Y	-0-					59
05	7812 X	7367	-0-	-445	-0-	7366	3	1	9	Y	1	1	1			59
06	7560 X	6073	-0-	-1487	-0-	6073	3			Y	-0-					59
*07	7812 X	6664	-0-	-1148	-0-	6664	3			Y	-0-	1	5			58

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3618	-0-	-218	-0-	3617	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4123 X	4110	-0-	-13	-0-	4110	3			Y	-0-					1
04	3990 X	3549	-0-	-441	-0-	3549	3			Y	-0-					1
05	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	3917	3			Y	-0-					1
06	3990 X	3622	-0-	-368	-0-	3622	3			Y	-0-					1
*07	4123 X	3709	-0-	-414	-0-	3709	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	647	-0-	-1957	-0-	647	3			Y	-0-					1
03	2883 X	529	-0-	-2354	-0-	529	3			Y	-0-					1
04	2790 X	1600	-0-	-1190	-0-	1600	3			Y	-0-					1
05	2604 X	1309	-0-	-1295	-0-	1309	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1650 X	832	-0-	-818	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	1643 X	1583	-0-	-60	-0-	1583	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
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6260	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					1
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			Y	-0-					1
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			Y	-0-					1
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			Y	-0-					1
*07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4816	X	4486	-0-	-330	-0-	4485	3	1	9	Y	1	1	1			18
03	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	5204	3			Y	-0-					18
04	5160	X	4914	-0-	-246	-0-	4914	3			Y	-0-					18
05	5239	X	4966	-0-	-273	-0-	4966	3			Y	-0-					18
06	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	4715	3			Y	-0-					18
*07	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	4781	3			Y	-0-	1	5			17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4174	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4216	X	3943	-0-	-273	-0-	3943	3			Y	-0-					1
04	4080	X	3339	-0-	-741	-0-	3339	3			Y	-0-					1
05	4216	X	4097	-0-	-119	-0-	4097	3			Y	-0-					1
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					1
*07	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	4179	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5292	X	4967	-0-	-325	-0-	4965	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6541	X	5939	-0-	-602	-0-	5939	3			Y	-0-					1
04	6330	X	4571	-0-	-1759	-0-	4571	3			Y	-0-					1
05	6541	X	3505	-0-	-3036	-0-	3505	3			Y	-0-					1
06	5760	X	3815	-0-	-1945	-0-	3815	3			Y	-0-					1
*07	5952	X	5215	-0-	-737	-0-	5215	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6428	3	2	9	Y	2	2	1			19
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			Y	-0-					19
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					19
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			Y	-0-					19
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			Y	-0-					19
*07	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4677	3			Y	-0-	1	5			18

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	5203	-0-	-173	-0-	5201	3	2	9	Y	2	2	1			16
03	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5697	3			Y	-0-					16
04	5580	X	5490	-0-	-90	-0-	5490	3			Y	-0-					16
05	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	5475	3			Y	-0-					16
06	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	5291	3			Y	-0-					16
*07	5766	X	5469	-0-	-297	-0-	5469	3			Y	-0-	1	5			15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2860	3	1	9	Y	1					1
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					1
*07	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3220 X	2986	-0-	-234	-0-	2986	3			Y	-0-					68
03	3503 X	2812	-0-	-691	-0-	2812	3			Y	-0-					68
04	3390 X	3156	-0-	-234	-0-	3156	3			Y	-0-					68
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			Y	-0-					68
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					68
*07	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			Y	-0-	1	5			67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

02	1484 N	1025	-0-	-459	-0-	1025	3			Y	-0-					1
03	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	3			Y	-0-					1
04	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1407	3			Y	-0-					1
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1530 N	1332	-0-	-198	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	3	2	9	Y	2	2	1			24
03	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9044	3	1	9	Y	1	1	1			24
04	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	3			Y	-0-					24
05	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8824	3	1	9	Y	1	1	1			24
06	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			Y	-0-					24
*07	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	3			Y	-0-	1	5			23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

02	1176 N	517	-0-	-659	-0-	517	3			Y	-0-					1
03	3100 N	3691	-0-	591	591	3691	3			Y	-0-					1
04	3000 N	3351	-0-	351	942	3351	3			Y	-0-					1
05	3100 N	3082	-0-	-18	924	3082	3			Y	-0-					1
06	3782 X	2858	-0-	-924	-0-	2858	3			Y	-0-					1
*07	2542 X	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

02	5656 X	3784	-0-	-1872	-0-	3783	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5425 X	3683	-0-	-1742	-0-	3683	3			Y	-0-					1
04	3930 X	3288	-0-	-642	-0-	3288	3			Y	-0-					1
05	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	3162	3			Y	-0-					1
06	4050 X	3028	-0-	-1022	-0-	3028	3			Y	-0-					1
*07	4185 X	3268	-0-	-917	-0-	3268	3			Y	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

02	4032 X	3761	-0-	-271	-0-	3760	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4464 X	4102	-0-	-362	-0-	4102	3			Y	-0-					1
04	4320 X	3952	-0-	-368	-0-	3952	3			Y	-0-					1
05	4464 X	4132	-0-	-332	-0-	4132	3			Y	-0-					1
06	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	3888	3			Y	-0-					1
*07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			Y	-0-					1
04	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			Y	-0-					1
05	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					1
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					1
*07	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-	1	5			-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
02	9632	X	7275	-0-	-2357	-0-	7273	3	2	9	N	2	2	1			1
03	10602	X	9672	-0-	-930	-0-	9671	3	1	9	N	1	1	1			1
04	9900	X	8541	-0-	-1359	-0-	8541	3			N	-0-					1
05	9827	X	1527	-0-	-8300	-0-	1527	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9360	X	1240	-0-	-8120	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	2576	-0-	-7096	-0-	2576	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
02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6694	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7467	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			Y	-0-					1
05	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	3			Y	-0-					1
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			Y	-0-					1
*07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			Y	-0-	1	5			-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
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	39	-0-	-767	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6355	3	2	9	N	2	2	1			1
03	7688	X	7411	-0-	-277	-0-	7410	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7170	X	7044	-0-	-126	-0-	7044	3			N	-0-					1
05	7409	X	7188	-0-	-221	-0-	7187	3	1	9	N	1	1	1			1
06	7170	X	6933	-0-	-237	-0-	6933	3			N	-0-					1
*07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	7219	3			N	-0-	1	5			-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
02	3976	X	3929	-0-	-47	-0-	3928	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					1
04	4260	X	4254	-0-	-6	-0-	4254	3			N	-0-					1
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					1
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					1
*07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			N	-0-	1	5			-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
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			Y	-0-					1
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			Y	-0-					1
05	5890	X	4302	-0-	-1588	-0-	4302	3			Y	-0-					1
06	5700	X	4625	-0-	-1075	-0-	4625	3			Y	-0-					1
*07	5890	X	4962	-0-	-928	-0-	4962	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3459	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3627	X	3415	-0-	-212	-0-	3415	3			Y	-0-					1
04	3510	X	3373	-0-	-137	-0-	3373	3			Y	-0-					1
05	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3611	3			Y	-0-					1
06	3510	X	2904	-0-	-606	-0-	2904	3			Y	-0-					1
*07	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			-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
02	6412	X	6287	-0-	-125	-0-	6285	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	7099	X	6630	-0-	-469	-0-	6630	3			Y	-0-					1
04	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	6391	3			Y	-0-					1
05	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	3			Y	-0-					1
06	6900	X	6284	-0-	-616	-0-	6284	3			Y	-0-					1
*07	6975	X	6517	-0-	-458	-0-	6517	3			Y	-0-	1	5			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4725	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5518	X	3671	-0-	-1847	-0-	3671	3			N	-0-					1
04	5340	X	5293	-0-	-47	-0-	5293	3			N	-0-					1
05	5518	X	5161	-0-	-357	-0-	5161	3			N	-0-					1
06	5070	X	3569	-0-	-1501	-0-	3569	3			N	-0-					1
*07	5456	X	5138	-0-	-318	-0-	5138	3			N	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

02	14B2 EXT		1002	-0-	1002	1002	1002	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		12562	-0-	12562	13564	12562	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9966	-0-	9966	23530	9965	3	1	9	N	1					1
05	29599	X	6069	-0-	-23530	-0-	6069	3			N	-0-					1
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					1
*07	4216	X	395	-0-	-3821	-0-	395	3			N	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					61
03	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	3			Y	-0-					61
04	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1752	3			Y	-0-					61
05	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	3			Y	-0-					61
06	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			Y	-0-					61
*07	1798	N	1525	-0-	-273	-0-	1525	3			Y	-0-	1	5			60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					1
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					1
04	2220	N	1271	-0-	-949	-0-	1271	3			N	-0-					1
05	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	1402	3			N	-0-					1
06	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					1
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-	1	5			-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

02	7980	X	7902	-0-	-78	-0-	7899	3	3	9	N	3	3	1			1
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8861	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8550	X	8496	-0-	-54	-0-	8496	3			N	-0-					1
05	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9047	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8580	X	8495	-0-	-85	-0-	8495	3			N	-0-					1
*07	8866	X	8785	-0-	-81	-0-	8785	3			N	-0-	1	5			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4653	3	2	9	N	2	2	1			1
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					1
04	3360	X	2684	-0-	-676	-0-	2684	3			N	-0-					1
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					1
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					1
*07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-	1	5			-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
02	4676 X	4438	-0-	-238	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	1			21
03	5115 X	3883	-0-	-1232	-0-	3883	3			Y	-0-					21
04	4860 X	4775	-0-	-85	-0-	4775	3			Y	-0-					21
05	5022 X	4451	-0-	-571	-0-	4451	3			Y	-0-					21
06	4770 X	4642	-0-	-128	-0-	4642	3			Y	-0-					21
*07	4929 X	2886	-0-	-2043	-0-	2886	3			Y	-0-	1	5			20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

02	1820 N	380	-0-	-1440	-0-	380	3			Y	-0-	1	5			8
03	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	3	1	9	Y	1					9
04	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	1213	3			Y	-0-					9
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-	1	5			8
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					8
07	1240 N	933	-0-	-307	-0-	933	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4437	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4898 X	4867	-0-	-31	-0-	4867	3			Y	-0-					1
04	4740 X	4729	-0-	-11	-0-	4729	3			Y	-0-					1
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	3			Y	-0-					1
06	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					1
*07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-	1	5			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

02	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	9493	3	3	9	N	3	3	1			1
03	11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	11476	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					1
05	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	10815	3	2	9	N	2	2	1			1
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					1
*07	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

02	3444 X	3305	-0-	-139	-0-	3304	3	1	9	Y	1	1	1			63
03	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	3192	3			Y	-0-					63
04	3690 X	2789	-0-	-901	-0-	2789	3			Y	-0-					63
05	3782 X	441	-0-	-3341	-0-	441	3			Y	-0-	1	5			62
06	3660 X	2445	-0-	-1215	-0-	2445	3			Y	-0-					62
*07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					62

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					1
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					1
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			Y	-0-					1
05	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					1
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					1
*07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-	1	5			-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4743	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					1
04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					1
05	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					1
06	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					1
*07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-	1	5			-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
02	2856 X	2810	-0-	-46	-0-	2810 3		Y	-0-			1
03	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	2822 3		Y	-0-			1
04	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940 3		Y	-0-			1
05	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037 3		Y	-0-			1
06	3000 X	2885	-0-	-115	-0-	2885 3		Y	-0-			1
*07	3100 X	2927	-0-	-173	-0-	2927 3		Y	-0-	1 5		-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

02	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7895 3	3 9	N	3	3 1		1
03	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7927 3	1 9	N	1	1 1		1
04	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489 3		N	-0-			1
05	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7606 3	1 9	N	1	1 1		1
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167 3		N	-0-			1
*07	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573 3		N	-0-	1 5		-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

02	2184 N	2121	-0-	-63	-0-	2121 3		Y	-0-			1
03	2635 N	2321	-0-	-314	-0-	2321 3		Y	-0-			1
04	2400 N	2304	-0-	-96	-0-	2304 3		Y	-0-			1
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 3		Y	-0-			1
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 3		Y	-0-			1
*07	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348 3		Y	-0-	1 5		-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

02	3612 X	3133	-0-	-479	-0-	3132 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	3999 X	3331	-0-	-668	-0-	3331 3		Y	-0-			1
04	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	3103 3		Y	-0-			1
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		Y	-0-			1
06	3360 X	2821	-0-	-539	-0-	2821 3		Y	-0-			1
*07	3472 X	3443	-0-	-29	-0-	3443 3		Y	-0-	1 5		-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

02	4508 X	3990	-0-	-518	-0-	3989 3	1 9	N	1	1 1		1
03	4929 X	4616	-0-	-313	-0-	4616 3		N	-0-			1
04	4710 X	4295	-0-	-415	-0-	4295 3		N	-0-			1
05	4867 X	4387	-0-	-480	-0-	4387 3		N	-0-			1
06	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	4395 3		N	-0-			1
*07	4619 X	2691	-0-	-1928	-0-	2691 3		N	-0-	1 5		-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

02	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5138 3	2 9	Y	2	2 1		1
03	5611 X	5497	-0-	-114	-0-	5497 3		Y	-0-			1
04	5430 X	5297	-0-	-133	-0-	5297 3		Y	-0-			1
05	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 3		Y	-0-			1
06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539 3		Y	-0-			1
*07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660 3		Y	-0-	1 5		-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4045 3	1 9	Y	1	1 1		1
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		Y	-0-			1
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 3		Y	-0-			1
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 3		Y	-0-			1
06	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 3		Y	-0-			1
*07	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3		Y	-0-	1 5		-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
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	3	1	9	Y	1					1
06	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	1624	3			Y	-0-					1
*07	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10658	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10674	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14331	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12691	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	11430	X	10779	-0-	-651	-0-	10779	3			Y	-0-					1
*07	14818	X	9980	-0-	-4838	-0-	9980	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	1791	-0-	-1849	-0-	1791	3			Y	-0-					1
03	3999	X	1617	-0-	-2382	-0-	1617	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3639	3			Y	-0-					1
05	3844	X	3372	-0-	-472	-0-	3372	3			Y	-0-					1
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					1
*07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856	X	2716	-0-	-140	-0-	2716	3			Y	-0-					1
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	3			Y	-0-					1
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	3			Y	-0-					1
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	3067	3			Y	-0-					1
06	3060	X	2408	-0-	-652	-0-	2408	3			Y	-0-					1
*07	3162	X	2789	-0-	-373	-0-	2789	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	273	-0-	-1463	-0-	273	3			Y	-0-					1
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					1
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					1
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1950	N	1430	-0-	-520	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	X	14	-0-	-238	-0-	14	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1571	3	1	9	Y	1					1
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					1
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			Y	-0-					1
06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					1
*07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2432	-0-	-60	-0-	2432	3			Y	-0-					25
03	2697	N	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			Y	-0-					25
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					25
05	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2519	3			Y	-0-					25
06	2460	N	2378	-0-	-82	-0-	2378	3			Y	-0-					25
*07	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	3			Y	-0-	1	5			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
02	3500 X	3268	-0-	-232	-0-	3267	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3782 X	3381	-0-	-401	-0-	3381	3			Y	-0-					1
04	3480 X	3343	-0-	-137	-0-	3343	3			Y	-0-					1
05	3627 X	3555	-0-	-72	-0-	3555	3			Y	-0-					1
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					1
*07	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552	3			Y	-0-	1	5			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

02	3360 X	3222	-0-	-138	-0-	3221	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					1
04	3600 X	2868	-0-	-732	-0-	2868	3			Y	-0-					1
05	3689 X	3391	-0-	-298	-0-	3391	3			Y	-0-					1
06	3600 X	2120	-0-	-1480	-0-	2120	3			Y	-0-					1
*07	3720 X	1650	-0-	-2070	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

02	8456 X	7499	-0-	-957	-0-	7497	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	9300 X	8647	-0-	-653	-0-	8646	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	8820 X	8226	-0-	-594	-0-	8226	3			Y	-0-					1
05	9114 X	8694	-0-	-420	-0-	8693	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	8820 X	8187	-0-	-633	-0-	8187	3			Y	-0-					1
*07	8649 X	8338	-0-	-311	-0-	8338	3			Y	-0-	1	5			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

02	4368 X	3870	-0-	-498	-0-	3869	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4836 X	4567	-0-	-269	-0-	4567	3			Y	-0-					1
04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					1
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			Y	-0-					1
06	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	3			Y	-0-					1
*07	5022 X	4956	-0-	-66	-0-	4956	3			Y	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	600 N	304	-0-	-296	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	527 N	105	-0-	-422	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	570 N	91	-0-	-479	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

02	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			Y	-0-					-0-
03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4833	3	1	9	Y	1					1
05	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					1
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			Y	-0-					1
*07	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			Y	-0-	1	5			-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
02	5880 X	759	-0-	-5121	-0-	759	3			N	-0-					1
03	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10259	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	3			N	-0-					1
05	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9792	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	3			N	-0-					1
*07	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-	1	5			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

02	2912 X	2266	-0-	-646	-0-	2266	3			Y	-0-	1	5			13
03	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	2933	3	1	9	Y	1					14
04	3120 X	2911	-0-	-209	-0-	2911	3			Y	-0-					14
05	3224 X	1017	-0-	-2207	-0-	1017	3			Y	-0-	1	5			13
06	3120 X	1140	-0-	-1980	-0-	1140	3			Y	-0-					13
07	3007 X	2170	-0-	-837	-0-	2170	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

02	3388 X	2751	-0-	-637	-0-	2751	3			Y	-0-					1
03	3751 X	3686	-0-	-65	-0-	3686	3			Y	-0-					1
04	3630 X	3268	-0-	-362	-0-	3268	3			Y	-0-					1
05	3751 X	3350	-0-	-401	-0-	3350	3			Y	-0-					1
06	3630 X	3298	-0-	-332	-0-	3298	3			Y	-0-					1
*07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			Y	-0-	1	5			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

02	2772 X	2560	-0-	-212	-0-	2560	3			Y	-0-					1
03	3069 X	2484	-0-	-585	-0-	2484	3			Y	-0-					1
04	2910 X	1993	-0-	-917	-0-	1993	3			Y	-0-					1
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					1
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2836	3			Y	-0-					1
*07	3100 N	3304	-0-	204	204	3304	3			Y	-0-	1	5			-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

02	7252 X	7189	-0-	-63	-0-	7187	3	2	9	N	2	2	1			1
03	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8062	3	1	9	N	1	1	1			1
04	7770 X	1732	-0-	-6038	-0-	1732	3			N	-0-					1
05	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	9361	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	3			N	-0-					1
*07	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	3			N	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

02	8484 X	7712	-0-	-772	-0-	7709	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	9393 X	8265	-0-	-1128	-0-	8264	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	9090 X	8078	-0-	-1012	-0-	8078	3			Y	-0-					1
05	8804 X	8300	-0-	-504	-0-	8299	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	8490 X	7919	-0-	-571	-0-	7919	3			Y	-0-					1
*07	8525 X	8415	-0-	-110	-0-	8415	3			Y	-0-	1	5			-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

02	2604 X	2531	-0-	-73	-0-	2531	3			Y	-0-					1
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-					1
04	2700 N	2651	-0-	-49	-0-	2651	3			Y	-0-					1
05	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					1
06	2790 N	2536	-0-	-254	-0-	2536	3			Y	-0-					1
*07	2728 N	2698	-0-	-30	-0-	2698	3			Y	-0-	1	5			-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
02	1008	N	719	-0-	-289	-0-	719	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3333	-0-	-27	-0-	3332	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					1
04	3600	X	3539	-0-	-61	-0-	3539	3			Y	-0-					1
05	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3649	3			Y	-0-					1
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					1
*07	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			Y	-0-	1	5			-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					16
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					16
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					16
05	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	2466	3			Y	-0-					16
06	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	2358	3			Y	-0-					16
*07	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	3			Y	-0-	1	5			15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5684	X	5479	-0-	-205	-0-	5477	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6138	X	5386	-0-	-752	-0-	5386	3			N	-0-					1
04	5940	X	5286	-0-	-654	-0-	5286	3			N	-0-					1
05	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-					1
06	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	3			N	-0-					1
*07	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	3			N	-0-	1	5			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	10325	-0-	-539	-0-	10322	3	3	9	N	3	3	1			1
03	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	11446	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11550	X	10444	-0-	-1106	-0-	10444	3			N	-0-					1
05	11780	X	10387	-0-	-1393	-0-	10386	3	1	9	N	1	1	1			1
06	11250	X	9106	-0-	-2144	-0-	9106	3			N	-0-					1
*07	11439	X	10496	-0-	-943	-0-	10496	3			N	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	8034	-0-	-2	-0-	8031	3	3	9	N	3	3	1			1
03	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	8698	3	1	9	N	1	1	1			1
04	8610	X	8198	-0-	-412	-0-	8198	3			N	-0-					1
05	8897	X	7418	-0-	-1479	-0-	7417	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8610	X	8182	-0-	-428	-0-	8182	3			N	-0-					1
*07	8897	X	5566	-0-	-3331	-0-	5566	3			N	-0-	1	5			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	1	1	1			1
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					1
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	1	1	1			1
05	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	1	1	1			1
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					1
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-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
02	4760	X	4241	-0-	-519	-0-	4240	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5270	X	4503	-0-	-767	-0-	4503	3			N	-0-					1
04	5100	X	4124	-0-	-976	-0-	4124	3			N	-0-					1
05	5239	X	3180	-0-	-2059	-0-	3180	3			N	-0-					1
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	3567	3			N	-0-					1
*07	4681	X	4111	-0-	-570	-0-	4111	3			N	-0-	1	5			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15118	3	6	9	N	5	5	1			1
03	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	15586	3	2	9	N	2	2	1			1
04	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	14591	3	1	9	N	1	1	1			1
05	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	15167	3	2	9	N	2	2	1			1
06	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	3			N	-0-	1	1			-0-
*07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	11089	3	4	9	N	4	4	1			1
03	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	12863	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					1
05	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12357	3			N	-0-					1
*07	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	12937	3			N	-0-	1	5			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3763	-0-	-297	-0-	3762	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4402	X	3130	-0-	-1272	-0-	3130	3			Y	-0-					1
04	4410	X	3630	-0-	-780	-0-	3630	3			Y	-0-					1
05	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3639	3			Y	-0-					1
06	4410	X	3580	-0-	-830	-0-	3580	3			Y	-0-					1
*07	4154	X	3653	-0-	-501	-0-	3653	3			Y	-0-	1	5			-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-	1	5			-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	4707	-0-	-3833	-0-	4705	3	2	9	N	2	2	1			1
03	9455	X	6130	-0-	-3325	-0-	6130	3			N	-0-					1
04	9150	X	3425	-0-	-5725	-0-	3425	3			N	-0-					1
05	9455	X	897	-0-	-8558	-0-	897	3			N	-0-	1	5			-0-
06	9150	X	291	-0-	-8859	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	207	-0-	-5931	-0-	207	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
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					1
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					1
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					1
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					1
*07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-	1	5			-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
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	5425	X	1666	-0-	-3759	-0-	1665	3	1	9	N	1					1
04	4050	X	1603	-0-	-2447	-0-	1603	3			N	-0-					1
05	4185	X	1159	-0-	-3026	-0-	1159	3			N	-0-	1	5			-0-
06	3090	X	1701	-0-	-1389	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	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
02	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9507	3	3	9	N	3	3	1			1
03	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10073	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	3			N	-0-					1
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8469	3	1	9	N	1	1	1			1
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					1
*07	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	3			N	-0-	1	5			-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
02	8148	X	590	-0-	-7558	-0-	590	3			N	-0-	1	5			-0-
03	9021	X	2162	-0-	-6859	-0-	2161	3	1	9	N	1					1
04	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	3			N	-0-					1
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1
06	2100	X	2005	-0-	-95	-0-	2005	3			N	-0-					1
*07	2542	X	323	-0-	-2219	-0-	323	3			N	-0-	1	5			-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
02	280	X	134	-0-	-146	-0-	134	3			N	-0-					1
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					1
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					1
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					1
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					1
*07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-	1	5			-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
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-	1	5			-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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
02	10416	X	10144	-0-	-272	-0-	10141	3	3	9	N	3	3	1			1
03	11532	X	11035	-0-	-497	-0-	11033	3	2	9	N	2	2	1			1
04	11160	X	10660	-0-	-500	-0-	10660	3			N	-0-					1
05	11470	X	10720	-0-	-750	-0-	10718	3	2	9	N	2	2	1			1
06	10860	X	10214	-0-	-646	-0-	10214	3			N	-0-					1
*07	11222	X	10702	-0-	-520	-0-	10702	3			N	-0-	1	5			-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
02	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13032	3	4	9	N	4	4	1			1
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13747	3	2	9	N	2	2	1			1
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	3			N	-0-					1
05	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12241	3	2	9	N	2	2	1			1
06	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	3			N	-0-					1
*07	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	3			N	-0-	1	5			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

02	4984	X	3613	-0-	-1371	-0-	3612	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5518	X	4043	-0-	-1475	-0-	4043	3			N	-0-					1
04	3870	X	3551	-0-	-319	-0-	3551	3			N	-0-					1
05	3999	X	3164	-0-	-835	-0-	3164	3			N	-0-					1
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					1
*07	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			N	-0-	1	5			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

02	3696	X	3538	-0-	-158	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	1			1
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					1
04	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-					1
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					1
06	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					1
*07	4650	X	4248	-0-	-402	-0-	4248	3			N	-0-	1	5			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

02	728	N	516	-0-	-212	-0-	516	3			N	-0-					1
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					1
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					1
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	1	5			-0-
06	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

02	9408	X	8626	-0-	-782	-0-	8623	3	3	9	N	3	3	1			1
03	10416	X	9398	-0-	-1018	-0-	9397	3	1	9	N	1	1	1			1
04	10080	X	9157	-0-	-923	-0-	9157	3			N	-0-					1
05	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9620	3	1	9	N	1	1	1			1
06	10080	X	8769	-0-	-1311	-0-	8769	3			N	-0-					1
*07	9548	X	8854	-0-	-694	-0-	8854	3			N	-0-	1	5			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

02	7840	X	6338	-0-	-1502	-0-	6336	3	2	9	N	2	2	1			1
03	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10572	3	2	9	N	2	2	1			1
04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	3			N	-0-					1
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7479	3	1	9	N	1	1	1			1
06	8400	X	7097	-0-	-1303	-0-	7097	3			N	-0-					1
*07	8680	X	7025	-0-	-1655	-0-	7025	3			N	-0-	1	5			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

02	5292	X	4961	-0-	-331	-0-	4959	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	5402	3			N	-0-					1
04	5670	X	4846	-0-	-824	-0-	4846	3			N	-0-					1
05	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					1
06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					1
*07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-	1	5			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

02	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5873	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					1
04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			Y	-0-					1
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			Y	-0-					1
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					1
*07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			Y	-0-					1

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	80	1	2660	2	N	-0-					-0-
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	88	1	2945	2	N	-0-					-0-
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	77	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	83	1	2756	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2488	-0-	-92	-0-	72	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

02	1148 N	991	-0-	-157	-0-	29	1	962	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	4426	-0-	1326	1326	129	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	2422	-0-	-578	748	71	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	2701 N	1953	-0-	-748	-0-	57	1	1896	2	N	-0-					-0-
06	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	48	1	1586	2	N	-0-					-0-
*07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

02	2492 X	1979	-0-	-513	-0-	58	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	1336	-0-	-1423	-0-	39	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	2670 X	919	-0-	-1751	-0-	27	1	892	2	N	-0-					-0-
05	2759 X	1579	-0-	-1180	-0-	46	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	2670 X	1858	-0-	-812	-0-	54	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	2201 X	1791	-0-	-410	-0-	52	1	1739	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
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	56	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	52	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	31	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	35	1	1183	2	N	-0-					-0-
*07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	811	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

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	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

02	26251	X	14075	-0-	-12176	-0-	14075	2			N	-0-					225
03	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19364 X	19364	-0-	-0-	-0-	898	1	18466	2	N	-0-					-0-
03	26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	928	1	26042	2	N	-0-					-0-
04	29719 X	29719	-0-	-0-	-0-	972	1	28747	2	N	-0-					-0-
05	30467 X	30467	-0-	-0-	-0-	906	1	29561	2	N	-0-					-0-
*06	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	662	1	30417	2	N	120					120
						132	9									
07	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					120

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

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

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	3154	1	4275	2	N	102	189	1			83
							112	9									
03	7130	X	4914	-0-	-2216	-0-	8	1	4789	2	N	106					189
							117	9									
04	6900	X	4655	-0-	-2245	-0-	3	1	4543	2	N	99	190	1			98
							109	9									
05	7130	X	4846	-0-	-2284	-0-	4729	2	117	9	N	106					204
06	6900	X	4553	-0-	-2347	-0-	3	1	4450	2	N	91	177	1			118
							100	9									
07	7130	X	4631	-0-	-2499	-0-	4524	2	107	9	N	97					215

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

02	2492	N	2479	-0-	-13	-0-	307	1	2092	2	N	73					187
							80	9									
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	336	1	2405	2	N	64	178	1			73
							70	9									
04	2550	N	2082	-0-	-468	-0-	233	1	1830	2	N	17					90
							19	9									
05	3100	N	3894	-0-	794	794	375	1	3435	2	N	76	91	1			75
							84	9									
06	3000	N	3787	-0-	787	1581	363	1	3326	2	N	89					164
							98	9									
*07	3100	N	3816	-0-	716	2297	342	1	3397	2	N	70	174	1			60
							77	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	178	1	1782	2	N	7					97
							8	9									
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	193	1	2049	2	N	13	80	1			30
							14	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	133	1	1560	2	N	2					32
							2	9									
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	960	2	N	1					33
							1	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1171	2	N	10					43
							11	9									
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	82	1	1196	2	N	4					47
							4	9									

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	164	1	937	2	N	17					109
							19	9									
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	179	1	1078	2	N	37	114	1			32
							41	9									
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	147	1	820	2	N	30					62
							33	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	185	1	1388	2	N	33	60	1			35
							36	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	200	1	1501	2	N	34	36	1			33
							37	9									
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	182	1	1533	2	N	25					58
							28	9									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					76
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					76
04	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					76
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					76
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					76
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	560	1	5615	2	N	167	184	1			65
							184	9									
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	604	1	6406	2	N	177	182	1			60
							195	9									
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	445	1	5225	2	N	131	161	1			30
							144	9									
05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	435	1	5617	2	N	145	118	1			57
							160	9									
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	411	1	5302	2	N	123	150	1			30
							135	9									
*07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	412	1	6008	2	N	152	98	1			84
							167	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	63	1	636	2	N	-0-					29
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	731	2	N	-0-					29
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	47	1	557	2	N	-0-					29
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					29
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	58	1	753	2	N	-0-					29
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	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
02	2324	X	1774	-0-	-550	-0-	56	1	1718	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2325	-0-	-248	-0-	62	1	2263	3	N	-0-					-0-
04	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	60	1	2289	3	N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	62	1	2213	3	N	-0-					-0-
06	2250	X	1695	-0-	-555	-0-	60	1	1635	3	N	-0-					-0-
07	2418	X	1197	-0-	-1221	-0-	62	1	1135	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1652	-0-	-196	-0-	48	1	1604	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1684	-0-	-362	-0-	62	1	1622	3	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1545	-0-	-284	-0-	62	1	1483	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	60	1	1650	3	N	-0-					-0-
*07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	4537	-0-	-643	-0-	112	1	4425	3	N	-0-			-0-
03	5735 X	4164	-0-	-1571	-0-	124	1	4040	3	N	-0-			-0-
04	5550 X	4250	-0-	-1300	-0-	120	1	4130	3	N	-0-			-0-
05	5735 X	3872	-0-	-1863	-0-	124	1	3748	3	N	-0-			-0-
06	5310 X	3609	-0-	-1701	-0-	120	1	3489	3	N	-0-			-0-
07	5022 X	3325	-0-	-1697	-0-	124	1	3201	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

02	4116 X	3667	-0-	-449	-0-	112	1	3555	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	4140	-0-	-355	-0-	124	1	4016	3	N	-0-			-0-
04	4350 X	3839	-0-	-511	-0-	120	1	3719	3	N	-0-			-0-
05	4402 X	3944	-0-	-458	-0-	124	1	3820	3	N	-0-			-0-
06	4140 X	3814	-0-	-326	-0-	120	1	3694	3	N	-0-			-0-
07	4154 X	3618	-0-	-536	-0-	124	1	3494	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

02	3892 X	1837	-0-	-2055	-0-	112	1	1725	3	N	-0-			-0-
03	4309 X	3291	-0-	-1018	-0-	124	1	3167	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	2414	-0-	-646	-0-	120	1	2294	3	N	-0-			-0-
05	3162 X	2801	-0-	-361	-0-	124	1	2677	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	2315	-0-	-865	-0-	120	1	2195	3	N	-0-			-0-
07	3286 X	2870	-0-	-416	-0-	124	1	2746	3	N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	1187	-0-	-952	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1783	-0-	-167	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
07	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782	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

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

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

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

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

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM HOLDINGS, LLC //CONT.// 871092
BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	Y	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3038	-0-	38	38	136	1	2902	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3216	-0-	116	154	147	1	3069	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-			-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					6
03	1085	N	836	-0-	-249	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					6
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	-0-					6
05	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	49	1	1001	2	Y	-0-					6
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	21					27
							23	9									
*07	3100	N	3874	-0-	774	774	177	1	3689	2	Y	7					34
							8	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

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	N	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
07	434	N	184	-0-	-250	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	104	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	115	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	109	1	2303	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	114	1	2395	2	N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	114	1	2355	2	N	-0-					-0-
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	117	1	2414	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY II, LLC 142195
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1086	-0-	-557	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	6408	-0-	-4848	-0-	517	1	5891	2	Y	-0-					7
03	12462	X	4169	-0-	-8293	-0-	367	1	3802	2	Y	-0-					7
04	12060	X	4564	-0-	-7496	-0-	385	1	4178	2	Y	1					8
							1	9									
*05	9765	X	7440	-0-	-2325	-0-	612	1	6826	2	Y	2					10
							2	9									
06	9450	X	5744	-0-	-3706	-0-	523	1	5219	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
07	7099	X	5833	-0-	-1266	-0-	536	1	5294	2	Y	3					8
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

02	5096	X	2301	-0-	-2795	-0-	69	1	2232	2	Y	-0-	3	1			10
03	5642	X	395	-0-	-5247	-0-	13	1	382	2	Y	-0-	2	1			8
04	5460	X	2387	-0-	-3073	-0-	75	1	2312	2	Y	-0-					8
05	5642	X	599	-0-	-5043	-0-	14	1	585	2	Y	-0-	2	1			6
06	2970	X	1043	-0-	-1927	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					6
07	2542	X	901	-0-	-1641	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					6

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	350	1	3987	2	Y	-0-					3
03	4154	X	4122	-0-	-32	-0-	363	1	3759	2	Y	-0-					3
04	4020	X	3851	-0-	-169	-0-	325	1	3525	2	Y	1					4
							1	9									
*05	4805	X	3084	-0-	-1721	-0-	254	1	2829	2	Y	1					5
							1	9									
06	4650	X	3038	-0-	-1612	-0-	277	1	2760	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	4805	X	2590	-0-	-2215	-0-	238	1	2351	2	Y	1					3
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	2	Y	-0-					2
03	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	91	1	948	2	Y	-0-					2
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	224	1	2434	2	Y	1					3
							1	9									
*05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	164	1	1826	2	Y	1					4
							1	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	167	1	1663	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*07	3100	N	3872	-0-	772	772	356	1	3514	2	Y	2					4
							2	9									

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

02	1428	X	193	-0-	-1235	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					8
03	1581	X	68	-0-	-1513	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					8
04	1530	X	249	-0-	-1281	-0-	8	1	241	2	Y	-0-					8
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	55	1	2267	2	Y	-0-					8
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	168	1	2535	2	Y	-0-					8
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	102	1	1701	2	Y	2					10
							2	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	54	-0-	-86	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					2
03	155	N	51	-0-	-104	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					2
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					2
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	208	1	6674	2	Y	-0-	2	1			8
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	208	1	6357	2	Y	-0-	2	1			6
04	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	189	1	5857	2	Y	-0-					6
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	141	1	5866	2	Y	-0-	1	1			5
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	359	1	5411	2	Y	-0-					5
07	5704	X	4213	-0-	-1491	-0-	238	1	3975	2	Y	-0-					5

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	56	1	1794	2	Y	-0-					13
03	1209	X	1188	-0-	-21	-0-	38	1	1150	2	Y	-0-					13
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	2	Y	-0-					13
05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	50	1	2054	2	Y	-0-					13
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	160	1	2415	2	Y	-0-					13
*07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	133	1	2214	2	Y	2					15
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

02	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	431	1	13853	2	Y	-0-	3	1			12
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	319	1	9738	2	Y	-0-	3	1			9
04	9630	X	5896	-0-	-3734	-0-	184	1	5712	2	Y	-0-					9
05	9951	X	5231	-0-	-4720	-0-	123	1	5108	2	Y	-0-	2	1			7
06	9630	X	64	-0-	-9566	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					7
07	9951	X	5720	-0-	-4231	-0-	324	1	5396	2	Y	-0-					7

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	105	1	3375	2	Y	-0-	1	1			4
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	111	1	3387	2	Y	-0-	1	1			3
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	102	1	3165	2	Y	-0-					3
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	70	1	2891	2	Y	-0-	1	1			2
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	189	1	2854	2	Y	-0-					2
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

02	4480	X	3157	-0-	-1323	-0-	95	1	3060	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
03	4960	X	2670	-0-	-2290	-0-	85	1	2581	2	Y	4					8
							4	9									
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	147	1	4566	2	Y	3					11
							3	9									
05	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	105	1	4344	2	Y	-0-					11
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	283	1	4267	2	Y	-0-	10	1			1
*07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	332	1	5538	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	301	1	9670	2	Y	-0-	1	1			5
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	239	1	7299	2	Y	-0-	1	1			4
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	239	1	7409	2	Y	-0-					4
05	7223	X	6910	-0-	-313	-0-	163	1	6747	2	Y	-0-	1	1			3
06	6990	X	6250	-0-	-740	-0-	389	1	5861	2	Y	-0-					3
07	7223	X	6523	-0-	-700	-0-	369	1	6154	2	Y	-0-					3

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	519	1	5909	2	Y	-0-					6
03	6138	X	5710	-0-	-428	-0-	502	1	5208	2	Y	-0-					6
04	6840	X	6281	-0-	-559	-0-	530	1	5750	2	Y	1					7
							1	9									
*05	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	534	1	5959	2	Y	2					9
							2	9									
06	6840	X	6268	-0-	-572	-0-	571	1	5695	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	7068	X	6804	-0-	-264	-0-	625	1	6176	2	Y	3					7
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
03	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	293	1	3343	2	Y	-0-					2
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	290	1	3010	2	Y	-0-					2
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	378	1	4102	2	Y	1					3
							1	9									
*05	2573	X	1689	-0-	-884	-0-	139	1	1549	2	Y	1					4
							1	9									
06	2490	X	1917	-0-	-573	-0-	175	1	1741	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	2573	X	1901	-0-	-672	-0-	175	1	1725	2	Y	1					3
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	195	1	6259	2	Y	-0-					2
03	7719	X	6310	-0-	-1409	-0-	200	1	6110	2	Y	-0-					2
04	7470	X	6309	-0-	-1161	-0-	197	1	6112	2	Y	-0-					2
05	7719	X	5347	-0-	-2372	-0-	126	1	5221	2	Y	-0-					2
06	7350	X	4460	-0-	-2890	-0-	277	1	4183	2	Y	-0-					2
07	7161	X	4329	-0-	-2832	-0-	245	1	4084	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	183	1	5865	2	Y	-0-	2	1			8
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	218	1	6661	2	Y	-0-	2	1			6
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	213	1	6608	2	Y	-0-					6
05	6572	X	6148	-0-	-424	-0-	145	1	6003	2	Y	-0-	1	1			5
06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	366	1	5511	2	Y	-0-					5
07	6572	X	5315	-0-	-1257	-0-	301	1	5014	2	Y	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	1631	-0-	-1421	-0-	132	1	1499	2	Y	-0-					2
03	3379	X	1696	-0-	-1683	-0-	149	1	1547	2	Y	-0-					2
04	3270	X	1971	-0-	-1299	-0-	166	1	1805	2	Y	-0-					2
*05	2821	X	1439	-0-	-1382	-0-	118	1	1321	2	Y	-0-					2
06	2730	X	1484	-0-	-1246	-0-	135	1	1349	2	Y	-0-	1	1			1
07	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	114	1	1131	2	Y	1					2
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

02	3052	X	1036	-0-	-2016	-0-	84	1	952	2	Y	-0-					3
03	3379	X	520	-0-	-2859	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					3
04	3270	X	1647	-0-	-1623	-0-	139	1	1508	2	Y	-0-					3
*05	3379	X	1280	-0-	-2099	-0-	105	1	1175	2	Y	-0-					3
06	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	167	1	1664	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	157	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

02	4032	X	1746	-0-	-2286	-0-	53	1	1693	2	Y	-0-	1	1			5
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	200	1	6104	2	Y	-0-	1	1			4
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	183	1	5676	2	Y	-0-					4
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	113	1	4668	2	Y	-0-	1	1			3
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	291	1	4394	2	Y	-0-					3
07	4464	X	657	-0-	-3807	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

02	1512	X	68	-0-	-1444	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	1	1			4
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	232	1	7443	2	Y	-0-	40	1			147
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	232	1	7076	2	Y	-0-	35	1			112
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	274	1	8476	2	Y	-0-					112
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	165	1	6834	2	Y	-0-	26	1			86
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	404	1	6086	2	Y	-0-					86
*07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	440	1	7329	2	Y	-0-					86

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	70	1	2235	2	Y	-0-					2
03	2387	X	1706	-0-	-681	-0-	54	1	1652	2	Y	-0-					2
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	84	1	2613	2	Y	-0-					2
05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	38	1	1557	2	Y	-0-					2
06	2460	X	1399	-0-	-1061	-0-	87	1	1312	2	Y	-0-					2
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	149	1	2485	2	Y	-0-					2

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
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	499	1	5689	2	Y	-0-					5
03	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	459	1	4760	2	Y	-0-					5
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	517	1	5611	2	Y	1					6
							1	9									
*05	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	593	1	6619	2	Y	2					8
							2	9									
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	564	1	5622	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
*07	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	720	1	7115	2	Y	4					8
							4	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6104	X	5684	-0-	-420	-0-	171	1	5510	2	Y	3	20	1			7
							3	9									
03	8184	X	5243	-0-	-2941	-0-	166	1	5068	2	Y	8					15
							9	9									
04	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	257	1	7960	2	Y	5					20
							6	9									
05	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	211	1	8747	2	Y	-0-					20
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	597	1	9010	2	Y	-0-	18	1			2
07	8277	X	7983	-0-	-294	-0-	452	1	7531	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	2					8
							2	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	2	Y	-0-					8
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	Y	-0-					8
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	85	1	947	2	Y	-0-					8
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	100	1	995	2	Y	-0-					8
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-					8

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	178	1	5719	2	Y	-0-	2	1			7
03	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	172	1	5247	2	Y	-0-	2	1			5
04	5520	X	273	-0-	-5247	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					5
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	1	1			4
06	5520	X	37	-0-	-5483	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
07	5704	X	148	-0-	-5556	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	129	1	4148	2	Y	-0-	1	1			4
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	141	1	4315	2	Y	-0-	1	1			3
04	4200	X	3980	-0-	-220	-0-	125	1	3855	2	Y	-0-					3
05	4743	X	2884	-0-	-1859	-0-	68	1	2816	2	Y	-0-	1	1			2
06	4590	X	2489	-0-	-2101	-0-	155	1	2334	2	Y	-0-					2
07	4743	X	2493	-0-	-2250	-0-	141	1	2352	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
02	4060	X	3572	-0-	-488	-0-	108	1	3462	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
03	4495	X	3436	-0-	-1059	-0-	109	1	3321	2	Y	5					9
							6	9									
04	4260	X	870	-0-	-3390	-0-	27	1	842	2	Y	1					10
							1	9									
05	4123	X	1133	-0-	-2990	-0-	27	1	1106	2	Y	-0-					10
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	9	1			1
07	3968	X	445	-0-	-3523	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		6776	-0-	6776	21894	204	1	6568	2	Y	4	23	1			8
							4	9									
03	27699	X	5805	-0-	-21894	-0-	184	1	5611	2	Y	9					17
							10	9									
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	191	1	5922	2	Y	4					21
							4	9									
05	6293	X	4588	-0-	-1705	-0-	107	1	4448	2	Y	30					51
							33	9									
06	6090	X	253	-0-	-5837	-0-	11	1	170	2	Y	65	46	1			70
							72	9									
*07	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	512	1	8532	2	Y	53					123
							58	9									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6015	2	3	9	N	3					121
03	5890	X	5085	-0-	-805	-0-	5085	2			N	-0-					121
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					121
05	6293	X	5341	-0-	-952	-0-	5341	2			N	-0-					121
06	6090	X	4242	-0-	-1848	-0-	4242	2			N	-0-					121
*07	6293	X	4264	-0-	-2029	-0-	4264	2			N	-0-					121

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1	1124	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	108	1	1120	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	96	1	1037	2	Y	-0-					1
*05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	150	1	1671	2	Y	1					2
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	1231	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	144	1	1419	2	Y	1					2
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	157	1	5042	2	Y	-0-	1	1			2
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	166	1	5050	2	Y	-0-					2
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	151	1	4683	2	Y	-0-					2
05	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	112	1	4627	2	Y	-0-					2
06	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	270	1	4073	2	Y	-0-					2
*07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	208	1	3462	2	Y	-0-					2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1274	-0-	-238	-0-	102	1	1168	2	Y	4					16
							4	9									
03	1612	N	1040	-0-	-572	-0-	91	1	949	2	Y	-0-					16
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	133	1	1440	2	Y	-0-					16
*05	1426	N	965	-0-	-461	-0-	79	1	886	2	Y	-0-					16
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	109	1	1089	2	Y	-0-					16
07	1612	N	988	-0-	-624	-0-	91	1	897	2	Y	-0-					16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	609	1	6942	2	Y	-0-					4
03	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	657	1	6815	2	Y	-0-					4
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	665	1	7223	2	Y	2					6
							2	9									
*05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	562	1	6264	2	Y	2					8
							2	9									
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	563	1	5611	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
*07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	546	1	5391	2	Y	3					7
							3	9									

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

02	1260	X	743	-0-	-517	-0-	60	1	683	2	Y	-0-					1
03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					1
04	1290	X	718	-0-	-572	-0-	61	1	657	2	Y	-0-					1
*05	1333	X	569	-0-	-764	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					1
06	1050	N	612	-0-	-438	-0-	56	1	556	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

02	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	136	1	4377	2	Y	-0-					41
03	5766	X	4379	-0-	-1387	-0-	139	1	4240	2	Y	-0-					41
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	193	1	5974	2	Y	-0-					41
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	173	1	7179	2	Y	-0-					41
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	479	1	7221	2	Y	-0-					41
*07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	379	1	6319	2	Y	6					47
							7	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

02	3108	X	2760	-0-	-348	-0-	83	1	2675	2	Y	2	28	1			7
							2	9									
03	3255	X	1971	-0-	-1284	-0-	62	1	1906	2	Y	3					10
							3	9									
04	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	95	1	2948	2	Y	2					12
							2	9									
05	3069	X	2558	-0-	-511	-0-	60	1	2498	2	Y	-0-					12
06	2970	X	2350	-0-	-620	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-	11	1			1
07	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	167	1	2781	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	92	1	1050	2	Y	4					19
							4	9									
03	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	102	1	1059	2	Y	-0-					19
04	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	105	1	1138	2	Y	-0-					19
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	118	1	1314	2	Y	-0-					19
*06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	2	Y	-0-					19
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	116	1	1144	2	Y	-0-					19

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2977	-0-	-523	-0-	89	1	2863	2	N	23					161
							25	9									
03	3875	X	2724	-0-	-1151	-0-	85	1	2597	2	N	38					199
							42	9									
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	134	1	4154	2	N	42					241
							46	9									
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	107	1	4420	2	N	21	185	1			77
							23	9									
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	N	33					110
							36	9									
07	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	236	1	3937	2	N	50					160
							55	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992	X	3476	-0-	-2516	-0-	281	1	3195	2	Y	-0-					6
03	6634	X	4044	-0-	-2590	-0-	356	1	3688	2	Y	-0-					6
04	4290	X	3929	-0-	-361	-0-	331	1	3597	2	Y	1					7
							1	9									
*05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	367	1	4091	2	Y	1					8
							1	9									
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	363	1	3618	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	382	1	3774	2	Y	2					5
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	175	1	5634	2	Y	100	74	1			457
							110	9									
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	176	1	5360	2	Y	102	87	1			472
							112	9									
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	179	1	5552	2	Y	68					540
							75	9									
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	160	1	6637	2	Y	40	103	1			477
							44	9									
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	384	1	5789	2	Y	82					559
							90	9									
*07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	350	1	5839	2	Y	32					591
							35	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	3280	-0-	-3636	-0-	265	1	3015	2	Y	-0-					5
03	7657	X	2399	-0-	-5258	-0-	211	1	2188	2	Y	-0-					5
04	7410	X	2880	-0-	-4530	-0-	243	1	2636	2	Y	1					6
							1	9									
*05	7657	X	1729	-0-	-5928	-0-	142	1	1586	2	Y	1					7
							1	9									
06	4140	X	1976	-0-	-2164	-0-	180	1	1795	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
07	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	261	1	2583	2	Y	1					4
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	621	1	7076	2	Y	-0-					6
03	8029	X	6423	-0-	-1606	-0-	565	1	5858	2	Y	-0-					6
04	7770	X	7093	-0-	-677	-0-	598	1	6493	2	Y	2					8
							2	9									
*05	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	850	1	9480	2	Y	3					11
							3	9									
06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	759	1	7565	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
07	8029	X	6656	-0-	-1373	-0-	611	1	6042	2	Y	3					8
							3	9									

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784	X	3172	-0-	-4612	-0-	96	1	3076	2	Y	-0-	14	1			50
03	8618	X	41	-0-	-8577	-0-	1	1	40	2	Y	-0-	12	1			38
04	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	126	1	3902	2	Y	-0-					38
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	163	1	6749	2	Y	-0-	9	1			29
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	262	1	3954	2	Y	-0-					29
07	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	233	1	3892	2	Y	-0-					29

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	5980	-0-	-3820	-0-	180	1	5797	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	6634	X	5776	-0-	-858	-0-	183	1	5583	2	Y	9					14
							10	9									
04	5820	X	5174	-0-	-646	-0-	162	1	5009	2	Y	3					17
							3	9									
05	6634	X	5060	-0-	-1574	-0-	119	1	4941	2	Y	-0-					17
06	6420	X	5431	-0-	-989	-0-	338	1	5093	2	Y	-0-	15	1			2
07	6634	X	4385	-0-	-2249	-0-	248	1	4137	2	Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	1185	-0-	-5283	-0-	36	1	1149	2	Y	-0-	13	1			48
03	7161	X	701	-0-	-6460	-0-	22	1	679	2	Y	-0-	11	1			37
04	6930	X	968	-0-	-5962	-0-	30	1	938	2	Y	-0-					37
05	7161	X	221	-0-	-6940	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	8	1			29
06	6180	X	1493	-0-	-4687	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					29
*07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	117	1	1957	2	Y	-0-					29

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
02	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	322	1	10357	2	Y	6	36	1			11
						7	9									
03	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	318	1	9690	2	Y	14					25
						15	9									
04	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	449	1	13902	2	Y	9					34
						10	9									
05	16217 X	16217	-0-	-0-	-0-	382	1	15835	2	Y	-0-					34
06	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	1010	1	15236	2	Y	-0-	30	1			4
*07	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	651	1	10852	2	Y	-0-					4

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	135	1	4338	2	Y	3	15	1			5
						3	9									
03	5363 X	4653	-0-	-710	-0-	147	1	4498	2	Y	7					12
						8	9									
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	181	1	5601	2	Y	4					16
						4	9									
05	5363 X	5176	-0-	-187	-0-	122	1	5054	2	Y	-0-					16
06	4800 X	2347	-0-	-2453	-0-	146	1	2201	2	Y	-0-	14	1			2
07	5983 X	4453	-0-	-1530	-0-	252	1	4201	2	Y	-0-					2

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

02	7308 X	6975	-0-	-333	-0-	210	1	6761	2	Y	4	18	1			7
						4	9									
03	8091 X	6385	-0-	-1706	-0-	202	1	6172	2	Y	10					17
						11	9									
04	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	283	1	8762	2	Y	6					23
						7	9									
05	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	234	1	9697	2	Y	-0-					23
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	481	1	7253	2	Y	-0-	21	1			2
07	9362 X	8670	-0-	-692	-0-	491	1	8179	2	Y	-0-					2

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	75	1	2598	2	Y	29	113	1			74
						32	9									
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	98	1	4037	2	Y	-0-					74
04	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	108	1	4581	2	Y	10					84
						11	9									
05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	125	1	4499	2	Y	4					88
						4	9									
06	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	151	1	4949	2	Y	8					96
						9	9									
*07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	118	1	4276	2	Y	8					104
						9	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

02	3388 X	2456	-0-	-932	-0-	74	1	2381	2	Y	1	12	1			3
						1	9									
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	124	1	3794	2	Y	6					9
						7	9									
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	140	1	4343	2	Y	3					12
						3	9									
05	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	122	1	5057	2	Y	-0-					12
06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	294	1	4440	2	Y	-0-	11	1			1
*07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	Y	-0-					1

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
02	9492 X	7024	-0-	-2468	-0-	212	1	6812	2	Y	-0-	2	1			6
03	10509 X	6197	-0-	-4312	-0-	197	1	6000	2	Y	-0-	1	1			5
04	10170 X	5761	-0-	-4409	-0-	180	1	5581	2	Y	-0-					5
05	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	312	1	12953	2	Y	-0-	1	1			4
06	7650 X	7282	-0-	-368	-0-	453	1	6829	2	Y	-0-					4
07	7781 X	2385	-0-	-5396	-0-	135	1	2250	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

02	2996 X	2959	-0-	-37	-0-	89	1	2870	2	Y	-0-	1	1			5
03	3317 X	2529	-0-	-788	-0-	80	1	2449	2	Y	-0-	1	1			4
04	3210 X	2598	-0-	-612	-0-	81	1	2517	2	Y	-0-					4
05	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	48	1	1980	2	Y	-0-	1	1			3
06	3210 X	2265	-0-	-945	-0-	141	1	2124	2	Y	-0-					3
07	3286 X	2138	-0-	-1148	-0-	121	1	2017	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

02	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5523	2	Y	-0-	1	1			5
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	196	1	5974	2	Y	-0-	1	1			4
04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	182	1	5627	2	Y	-0-					4
05	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	126	1	5231	2	Y	-0-	1	1			3
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	308	1	4637	2	Y	-0-					3
*07	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	269	1	4492	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	11424 X	8677	-0-	-2747	-0-	262	1	8415	2	Y	-0-	4	1			16
03	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	432	1	13163	2	Y	-0-	4	1			12
04	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	392	1	12141	2	Y	-0-					12
05	12648 X	10334	-0-	-2314	-0-	243	1	10091	2	Y	-0-	3	1			9
06	12240 X	9152	-0-	-3088	-0-	569	1	8583	2	Y	-0-					9
07	12648 X	8628	-0-	-4020	-0-	488	1	8140	2	Y	-0-					9

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	373	1	11999	2	Y	-0-	3	1			12
03	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	376	1	11453	2	Y	-0-	3	1			9
04	11340 X	5544	-0-	-5796	-0-	173	1	5371	2	Y	-0-					9
05	11718 X	7005	-0-	-4713	-0-	165	1	6840	2	Y	-0-	2	1			7
06	11340 X	9989	-0-	-1351	-0-	621	1	9368	2	Y	-0-					7
07	11718 X	6937	-0-	-4781	-0-	392	1	6545	2	Y	-0-					7

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

02	1204 N	1145	-0-	-59	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	865	-0-	-406	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	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
02	3024 X	1814	-0-	-1210	-0-	1814	2		N	-0-			118
03	3348 X	2553	-0-	-795	-0-	2553	2		N	-0-			118
04	3150 X	2695	-0-	-455	-0-	2695	2		N	-0-			118
05	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			118
06	2460 X	2457	-0-	-3	-0-	2457	2		N	-0-			118
07	2790 X	1360	-0-	-1430	-0-	1360	2		N	-0-			118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			142
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			142
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			142
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			142
06	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			142
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
*07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	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

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
03	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
*07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

FARRAR (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
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	123	-0-	-1613	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	160	-0-	-1520	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	160	-0-	-1576	-0-	160	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
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	961	N	510	-0-	-451	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	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
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3637	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2310	X	1771	-0-	-539	-0-	1769	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387	X	1013	-0-	-1374	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4093	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3203	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
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	N	3					50
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	2					52
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	2	4	9	N	4					56
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2218	2	2	9	N	2					58
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					58
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2374	2	4	9	N	4					62

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
02	4984 X	4566	-0-	-418	-0-	4560	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5518 X	4553	-0-	-965	-0-	4550	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4920 X	3839	-0-	-1081	-0-	3835	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5084 X	3352	-0-	-1732	-0-	3348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	4890 X	1776	-0-	-3114	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5053 X	4360	-0-	-693	-0-	4358	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	877	-0-	-890	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	837	-0-	-483	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1065	-0-	-423	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

02	3668 X	3237	-0-	-431	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3171	-0-	-890	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	2990	-0-	-940	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

02	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					85
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					85
04	4440 X	3392	-0-	-1048	-0-	3392	2			N	-0-					85
05	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					85
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					85
*07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					96
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					96
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					96
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					96
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					96
*07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	649	2	22	9	N	20					116

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4241	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4666	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3878	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2718	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4571	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3277	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

02	3192 X	3117	-0-	-75	-0-	3114	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3627 X	3212	-0-	-415	-0-	3210	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510 X	2670	-0-	-840	-0-	2668	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3627 X	2939	-0-	-688	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	3132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3441 X	3002	-0-	-439	-0-	3001	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
02	5516	X	3913	-0-	-1603	-0-	3913	2			N	-0-					180
03	6107	X	4181	-0-	-1926	-0-	4181	2			N	-0-	138	1			42
04	5910	X	3954	-0-	-1956	-0-	3954	2			N	-0-					42
05	5673	X	3779	-0-	-1894	-0-	3779	2			N	-0-					42
06	4830	X	3896	-0-	-934	-0-	3896	2			N	-0-					42
07	4340	X	3997	-0-	-343	-0-	3997	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

02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

02	3668	X	2755	-0-	-913	-0-	2755	2			N	-0-					19
03	4061	X	2281	-0-	-1780	-0-	2281	2			N	-0-					19
04	3930	X	2131	-0-	-1799	-0-	2131	2			N	-0-					19
05	4061	X	1960	-0-	-2101	-0-	1960	2			N	-0-					19
06	3930	X	2611	-0-	-1319	-0-	2611	2			N	-0-					19
07	3038	X	2983	-0-	-55	-0-	2983	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2100	N	1562	-0-	-538	-0-	1561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2747	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

02	3752	X	3081	-0-	-671	-0-	3066	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4154	X	3199	-0-	-955	-0-	3188	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4154	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4469	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	3544	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5541	2	18	9	N	16	16	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3536	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3633	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3543	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2584	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2429	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2399	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*07	3100	N	3346	-0-	246	246	3332	2	14	9	N	13	13	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
02	3052 X	2791	-0-	-261	-0-	2789	2	2	9	N	2					152
03	3224 X	2258	-0-	-966	-0-	2258	2			N	-0-					152
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					152
05	3224 X	2923	-0-	-301	-0-	2923	2			N	-0-					152
06	3000 X	2410	-0-	-590	-0-	2410	2			N	-0-					152
07	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					108
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					108
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					108
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					108
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					108
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	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

02	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					73
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					73
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					73
05	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					73
06	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					73
*07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5295	2	1	9	N	1					74

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2205	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1871	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	2046 N	1447	-0-	-599	-0-	1435	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3000 N	3790	-0-	790	790	3768	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*07	3100 N	3567	-0-	467	1257	3554	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

02	3780 X	2940	-0-	-840	-0-	2930	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4185 X	2913	-0-	-1272	-0-	2907	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4345	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3255 X	3187	-0-	-68	-0-	3183	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3791	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185 X	3720	-0-	-465	-0-	3718	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
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
02	532	N	74	-0-	-458	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

02	7812	X	2521	-0-	-5291	-0-	2521	2			N	-0-					13
03	8649	X	3008	-0-	-5641	-0-	3008	2			N	-0-					13
04	8370	X	3589	-0-	-4781	-0-	3589	2			N	-0-					13
05	8432	X	3742	-0-	-4690	-0-	3742	2			N	-0-					13
06	8160	X	2872	-0-	-5288	-0-	2872	2			N	-0-					13
07	3720	X	1827	-0-	-1893	-0-	1827	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2830	2	14	9	N	13					90
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3218	2	17	9	N	15					105
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3666	2	50	9	N	45					150
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3765	2	19	9	N	17					167
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3226	2	13	9	N	12					179
*07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3304	2	9	9	N	8					187

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					42
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					42
04	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	3120	2			N	-0-					42
05	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3446	2			N	-0-					42
06	3390	X	2763	-0-	-627	-0-	2763	2			N	-0-					42
07	3503	X	2186	-0-	-1317	-0-	2186	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					108
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					108
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					108
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					108
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					108
*07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					108

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
*07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

02	3164	X	2940	-0-	-224	-0-	2940	2			N	-0-					21
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					21
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					21
05	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3109	2			N	-0-					21
06	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2			N	-0-					21
07	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3447	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
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4043	2	32	9	N	29	29	8			-0-
03	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3780	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4466	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	4464	X	3651	-0-	-813	-0-	3620	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4320	X	662	-0-	-3658	-0-	656	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4464	X	843	-0-	-3621	-0-	841	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

02	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					28
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					28
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					28
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5193	2	29	9	N	26					54
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5008	2	45	9	N	41					95
*07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					95

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2627	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	12	3106	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3000	N	3075	-0-	75	87	3066	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2434	N	2347	-0-	-87	-0-	2333	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3000	N	3122	-0-	122	122	3108	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*07	3348	X	3226	-0-	-122	-0-	3216	2	10	9	N	9	9	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

02	2604	X	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2567	-0-	-223	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

02	4732	X	4342	-0-	-390	-0-	4335	2	7	9	N	6					73
03	5239	X	4843	-0-	-396	-0-	4841	2	2	9	N	2					75
04	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	4323	2	11	9	N	10					85
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6691	2	9	9	N	8					93
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					93
*07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					93

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

02	2520	X	57	-0-	-2463	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	45	-0-	-2745	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1222	-0-	-1478	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

02	1624	N	1049	-0-	-575	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1075	-0-	-665	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1073	-0-	-725	-0-	1073	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
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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

02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*07	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					145
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					145
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					145
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					145
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					145
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					145

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					75
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					75
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					75
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					75
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					75
*07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	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

02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					45
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					45
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					45
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					45
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					45
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	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

02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					56
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-	56	1			-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
*07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	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
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3460	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4272	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3720 X	2386	-0-	-1334	-0-	2377	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3844 X	2418	-0-	-1426	-0-	2411	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3720 X	2426	-0-	-1294	-0-	2420	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3844 X	2453	-0-	-1391	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

02	3948 X	3405	-0-	-543	-0-	3405	2			N	-0-					101
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-	101	1			-0-
04	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
06	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	4095	-0-	-276	-0-	4095	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

02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
*07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

02	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					26
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					26
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					26
05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					26
06	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					26
*07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

02	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4384	2	55	9	N	50	50	8			-0-
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4583	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4080	2	52	9	N	47	47	8			-0-
05	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1307	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4041	2	35	9	N	32	32	8			-0-
*07	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2985	2	15	9	N	14	14	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					57
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					57
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					57
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					57
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					57
*07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

02	3556 X	2797	-0-	-759	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3937 X	3047	-0-	-890	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810 X	2736	-0-	-1074	-0-	2734	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3844 X	2748	-0-	-1096	-0-	2747	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3150 X	1096	-0-	-2054	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100 X	1323	-0-	-1777	-0-	1323	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 #: 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
02	3584	X	2051	-0-	-1533	-0-	2028	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3968	X	2788	-0-	-1180	-0-	2771	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4469	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	3875	X	2989	-0-	-886	-0-	2975	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	3120	X	1553	-0-	-1567	-0-	1545	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3722	2	12	9	N	11	11	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1879	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2046	X	1611	-0-	-435	-0-	1607	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1980	X	1880	-0-	-100	-0-	1876	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2046	X	2020	-0-	-26	-0-	2014	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3039	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2046	X	1786	-0-	-260	-0-	1783	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					162
03	5549	X	5355	-0-	-194	-0-	5275	2	80	9	N	73	173	1			62
04	5370	X	5118	-0-	-252	-0-	5118	2			N	-0-					62
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					62
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	5175	2			N	-0-					62
07	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	5293	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

02	1680	X	1275	-0-	-405	-0-	1269	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1860	X	48	-0-	-1812	-0-	46	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7267	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5657	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1860	X	579	-0-	-1281	-0-	578	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					114
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					114
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					114
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					114
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					114
*07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	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

02	2324	X	2231	-0-	-93	-0-	2217	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2666	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2455	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2339	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2490	N	2258	-0-	-232	-0-	2245	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2862	2	13	9	N	12	12	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9033	-0-	6033	6033	9033	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9524	-0-	6424	12457	9524	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9663	-0-	6663	19120	9663	2			N	-0-					-0-
*07	23714	X	4594	-0-	-19120	-0-	4594	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
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1637	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1320	N	943	-0-	-377	-0-	937	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1798	N	649	-0-	-1149	-0-	645	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2656	2	7	9	N	6	6	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
*07	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	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

02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					35
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					35
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					35
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					35
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					35
*07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

02	4816	X	2403	-0-	-2413	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2291	-0-	-2809	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	2526	-0-	-2634	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4176	-0-	-1156	-0-	4176	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

02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					75
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					75
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					75
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					75
06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					75
*07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	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

02	2996	X	2753	-0-	-243	-0-	2753	2			N	-0-					60
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					60
04	3210	X	2171	-0-	-1039	-0-	2171	2			N	-0-					60
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					60
06	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	2688	2			N	-0-					60
07	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					105
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4214	2	88	9	N	80					185
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3812	2	135	9	N	123	182	1			126
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					126
06	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	3244	2			N	-0-					126
07	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	2			N	-0-					126

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
02	2576	X	2055	-0-	-521	-0-	2055	2			N	-0-					48
03	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	2339	2			N	-0-					48
04	2670	N	1374	-0-	-1296	-0-	1374	2			N	-0-					48
05	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2232	2			N	-0-					48
06	2250	N	2138	-0-	-112	-0-	2138	2			N	-0-					48
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					144
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					144
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					144
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					144
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					144
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	936	2	21	9	N	19	145	1			18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 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
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	75	3025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2646	N	2571	-0-	-75	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					128
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					128
04	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			N	-0-					128
05	527	N	350	-0-	-177	-0-	350	2			N	-0-					128
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					128
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					128

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					130
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					130
04	2580	X	2521	-0-	-59	-0-	2521	2			N	-0-					130
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					130
06	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					130
07	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					15
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					15
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					15
06	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					15
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1452	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1584	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1176	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1240	N	804	-0-	-436	-0-	801	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 #: 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
02	2492 X	1005	-0-	-1487	-0-	998	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2759 X	1062	-0-	-1697	-0-	1056	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2670 X	999	-0-	-1671	-0-	992	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2759 X	1161	-0-	-1598	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1440 X	1087	-0-	-353	-0-	1083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1555	2	4	9	N	4	4	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

02	2968 X	2679	-0-	-289	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3133	-0-	-47	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3091	-0-	-89	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	3260	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

02	4060 X	3748	-0-	-312	-0-	3740	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4495 X	3622	-0-	-873	-0-	3614	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4230 X	3533	-0-	-697	-0-	3526	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4371 X	3219	-0-	-1152	-0-	3211	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4020 X	2707	-0-	-1313	-0-	2701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4154 X	3206	-0-	-948	-0-	3202	2	4	9	N	4	4	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

02	2800 N	2876	-0-	76	76	2847	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	3062 N	2986	-0-	-76	-0-	2965	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	3000 N	3052	-0-	52	52	3029	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	3729 X	3677	-0-	-52	-0-	3656	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3291	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3556	2	11	9	N	10	10	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

02	2184 X	1746	-0-	-438	-0-	1746	2			N	-0-					87
03	2418 X	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-					87
04	2190 X	2144	-0-	-46	-0-	2138	2	6	9	N	5					92
05	2263 X	1261	-0-	-1002	-0-	1261	2			N	-0-					92
06	2070 X	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					92
07	2201 N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					75
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					75
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					75
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					75
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					75
*07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

02	5600 X	5149	-0-	-451	-0-	5149	2			N	-0-					110
03	6138 X	5723	-0-	-415	-0-	5723	2			N	-0-					110
04	5940 X	5481	-0-	-459	-0-	5481	2			N	-0-					110
05	6138 X	5072	-0-	-1066	-0-	5072	2			N	-0-					110
06	5550 X	5088	-0-	-462	-0-	5088	2			N	-0-					110
07	5735 X	5068	-0-	-667	-0-	5068	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
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4666	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5439	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5405	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8305	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7518	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	2	47	9	N	43	43	8			2
03	3038	X	2476	-0-	-562	-0-	2432	2	44	9	N	40	40	8			2
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4105	2	70	9	N	64	64	8			2
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3361	2	64	9	N	58	58	8			2
06	2940	X	2659	-0-	-281	-0-	2618	2	41	9	N	37	37	8			2
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	2	42	9	N	38	38	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4219	2	28	9	N	25	25	8			-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4572	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4467	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4679	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4486	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4569	2	10	9	N	9	9	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
*07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3201	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3741	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2398	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2389	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2282	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2388	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

02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5456	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5363	X	4271	-0-	-1092	-0-	4270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5190	X	4959	-0-	-231	-0-	4957	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5363	X	3361	-0-	-2002	-0-	3355	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3704	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5800	2	7	9	N	6	6	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	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
02	3864 X	3835	-0-	-29	-0-	3809	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	4278 X	3793	-0-	-485	-0-	3776	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4140 X	4099	-0-	-41	-0-	4076	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4278 X	2124	-0-	-2154	-0-	2113	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4110 X	1054	-0-	-3056	-0-	1050	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4247 X	1281	-0-	-2966	-0-	1278	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

02	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

02	4312 X	3671	-0-	-641	-0-	3657	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	4774 X	3802	-0-	-972	-0-	3788	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4620 X	3659	-0-	-961	-0-	3645	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4104	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3930 X	3738	-0-	-192	-0-	3725	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4297	2	12	9	N	11	11	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4976	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4574	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4825	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

02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3157	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3133	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3196	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					34
03	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					34
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					34
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					34
06	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					34
*07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	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

02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3566	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3363	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3582	2	34	9	N	31	31	8			-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3541	2	35	9	N	32	32	8			-0-
06	3300 X	3042	-0-	-258	-0-	3017	2	25	9	N	23	23	8			-0-
07	3410 X	2866	-0-	-544	-0-	2847	2	19	9	N	17	17	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2802	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3000 N	3652	-0-	652	652	3646	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	4168 X	3516	-0-	-652	-0-	3513	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					67
03	2449 X	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					67
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					67
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3065	2	160	9	N	145	183	1			29
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					29
*07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2745	2	39	9	N	35					64

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

02	1148 N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	996	-0-	-114	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

02	3276 X	3083	-0-	-193	-0-	3083	2			N	-0-					37
03	3627 X	2912	-0-	-715	-0-	2912	2			N	-0-					37
04	3450 X	2294	-0-	-1156	-0-	2294	2			N	-0-					37
05	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3164	2			N	-0-					37
06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					37
*07	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					37

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3840	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4580	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2790 X	1283	-0-	-1507	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4316	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

02	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

02	5348 X	3200	-0-	-2148	-0-	3200	2			N	-0-					127
03	5921 X	3657	-0-	-2264	-0-	3657	2			N	-0-					127
04	5730 X	3068	-0-	-2662	-0-	3068	2			N	-0-					127
05	4743 X	2513	-0-	-2230	-0-	2513	2			N	-0-					127
06	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					127
07	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	3418	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
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
06	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	2879	-0-	-537	-0-	2879	2			N	-0-					39
03	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					39
04	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7207	2	19	9	N	17					56
05	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					56
06	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					56
*07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708 N	1200	-0-	-508	-0-	1200	2			N	-0-					50
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					50
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					50
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					50
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					50
*07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 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
02	9212 X	8034	-0-	-1178	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
03	10199 X	8864	-0-	-1335	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
04	9870 X	8334	-0-	-1536	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
05	10199 X	7839	-0-	-2360	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
06	9870 X	7595	-0-	-2275	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	7052	-0-	-1845	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					42
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					42
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					42
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					42
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					42
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12012 X	8254	-0-	-3758	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
03	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
04	19512 X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-
05	13299 X	12680	-0-	-619	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	12300 X	11353	-0-	-947	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
07	13299 X	11662	-0-	-1637	-0-	11662	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					18
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					18
04	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162	2			N	-0-					18
05	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					18
*07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
02	3360 X	3324	-0-	-36	-0-	3324	2			N	-0-					102
03	3689 X	3545	-0-	-144	-0-	3545	2			N	-0-					102
04	3570 X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2			N	-0-					102
05	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	3444	2			N	-0-					102
06	3570 X	3245	-0-	-325	-0-	3245	2			N	-0-					102
07	3689 X	3360	-0-	-329	-0-	3360	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					81
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					81
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					81
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					81
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					81
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

02	5712 X	5040	-0-	-672	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	5411	-0-	-913	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5047	-0-	-1073	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5091	-0-	-613	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	4902	-0-	-618	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
07	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					45
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					45
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					45
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					45
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					45
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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

02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2303	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2389	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2539	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2756	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2561	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

02	2331 N	2306	-0-	-25	-0-	2306	2			N	-0-					163
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					163
04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					163
05	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2249	2	13	9	N	12					175
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					175
*07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					175

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

02	2800 N	3475	-0-	675	3687	3475	2			N	-0-					-0-
03	7209 X	3522	-0-	-3687	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3318	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3233	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3186	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
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
02	2856 X	2830	-0-	-26	-0-	2830	2			N	-0-					47
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					47
04	3060 X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					47
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					47
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					47
07	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

02	3500 X	2793	-0-	-707	-0-	2793	2			N	-0-					68
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					68
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					68
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					68
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					68
*07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	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

02	3612 X	3524	-0-	-88	-0-	3515	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	3467	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3870 X	3668	-0-	-202	-0-	3660	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3999 X	3716	-0-	-283	-0-	3709	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3780 X	3614	-0-	-166	-0-	3607	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3906 X	3839	-0-	-67	-0-	3833	2	6	9	N	5	5	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

02	3444 X	3355	-0-	-89	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3721	-0-	-92	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3788	-0-	-25	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

02	3556 X	3109	-0-	-447	-0-	3109	2			N	-0-					191
03	3937 X	3892	-0-	-45	-0-	3892	2			N	-0-					191
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					191
05	3689 X	3585	-0-	-104	-0-	3585	2			N	-0-					191
06	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					191
07	3937 X	3682	-0-	-255	-0-	3682	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

02	7112 X	5396	-0-	-1716	-0-	5396	2			N	-0-					140
03	7874 X	4280	-0-	-3594	-0-	4280	2			N	-0-					140
04	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	8257	2	2	9	N	2					142
05	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					142
06	7530 X	7432	-0-	-98	-0-	7432	2			N	-0-					142
07	7874 X	7177	-0-	-697	-0-	7177	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

02	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
03	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
05	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
06	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
*07	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	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
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
*07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					18
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					18
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					18
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					18
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					18
*07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

02	532	N	458	-0-	-74	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	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

02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3134	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3074	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2940	X	2076	-0-	-864	-0-	2064	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3503	X	1913	-0-	-1590	-0-	1900	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	3390	X	2808	-0-	-582	-0-	2793	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3503	X	1846	-0-	-1657	-0-	1838	2	8	9	N	7	7	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

02	2492	N	2286	-0-	-206	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2030	-0-	-400	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2246	-0-	-424	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					23
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					23
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
05	2139	N	1636	-0-	-503	-0-	1636	2			N	-0-					23
06	2070	N	1570	-0-	-500	-0-	1570	2			N	-0-					23
07	2139	N	1489	-0-	-650	-0-	1489	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

02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	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
02	3052	X	3041	-0-	-11	-0-	3041	2			N	-0-					91
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					91
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					91
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					91
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					91
07	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

02	1372	N	935	-0-	-437	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	718	-0-	-801	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3663	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4002	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	3561	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3951	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	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

02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					111
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-	111	1			-0-
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
*07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	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

02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
*07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

02	2324	N	1840	-0-	-484	-0-	1833	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2759	N	2458	-0-	-301	-0-	2451	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2280	N	579	-0-	-1701	-0-	577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3053	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2370	N	1772	-0-	-598	-0-	1768	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1243	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
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
02	2800	X	34	-0-	-2766	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	933	-0-	-2539	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2066	-0-	-1406	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					13
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					13
04	4890	X	4230	-0-	-660	-0-	4230	2			N	-0-					13
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					13
06	4890	X	4775	-0-	-115	-0-	4775	2			N	-0-					13
*07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

02	952	N	667	-0-	-285	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	870	N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6828	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4767	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4769	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4000	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	2350	2	4	9	N	4	4	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

02	3724	X	2636	-0-	-1088	-0-	2613	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	4123	X	1878	-0-	-2245	-0-	1866	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4091	2	31	9	N	28	28	8			-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4916	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4088	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3959	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3322	-0-	222	278	3322	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2755	-0-	-245	33	2755	2			N	-0-					-0-
*07	2227	X	2194	-0-	-33	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

02	3752	X	2778	-0-	-974	-0-	2744	2	34	9	N	31	31	8			-0-
03	4154	X	2984	-0-	-1170	-0-	2960	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	4020	X	2756	-0-	-1264	-0-	2720	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	3968	X	2837	-0-	-1131	-0-	2801	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	2970	X	2491	-0-	-479	-0-	2470	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	3069	X	2247	-0-	-822	-0-	2236	2	11	9	N	10	10	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
02	9856 X	7490	-0-	-2366	-0-	7490	2			N	-0-					3
03	10912 X	4252	-0-	-6660	-0-	4252	2			N	-0-					3
04	10530 X	6031	-0-	-4499	-0-	6031	2			N	-0-					3
05	10230 X	6987	-0-	-3243	-0-	6987	2			N	-0-					3
06	9570 X	7210	-0-	-2360	-0-	7210	2			N	-0-					3
07	8308 X	7085	-0-	-1223	-0-	7085	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
02	2604 X	2454	-0-	-150	-0-	2452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2883 X	2694	-0-	-189	-0-	2692	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3059	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3075	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2700 X	2417	-0-	-283	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1	1	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
02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
06	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
*07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	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
02	4312 X	3845	-0-	-467	-0-	3845	2			N	-0-					127
03	4681 X	3738	-0-	-943	-0-	3655	2	83	9	N	75	179	1			23
04	4530 X	3480	-0-	-1050	-0-	3480	2			N	-0-					23
05	4247 X	3485	-0-	-762	-0-	3485	2			N	-0-					23
06	4110 X	3712	-0-	-398	-0-	3712	2			N	-0-					23
07	4247 X	3980	-0-	-267	-0-	3980	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
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2184	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1829 X	1695	-0-	-134	-0-	1694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	N	1	1	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
02	5208 X	5102	-0-	-106	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	5571	-0-	-195	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	5386	-0-	-194	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	5657	-0-	-16	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5490 X	5275	-0-	-215	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	5466	-0-	-176	-0-	5466	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
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					118
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5790	2	2	9	N	2					120
04	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					120
05	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					120
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					120
*07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	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
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					58
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					58
04	2760 N	2645	-0-	-115	-0-	2645	2			N	-0-					58
05	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	2721	2			N	-0-					58
06	2670 N	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					58
07	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653	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

02	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1619	-0-	-1471	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	1805	-0-	-1388	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

02	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
*07	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	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

02	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
*07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					97
03	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					97
04	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					97
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					97
06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	2	14	9	N	13	97	1			13
*07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	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

02	5152 X	5039	-0-	-113	-0-	5039	2			N	-0-					75
03	5704 X	5606	-0-	-98	-0-	5606	2			N	-0-					75
04	5520 X	5292	-0-	-228	-0-	5292	2			N	-0-					75
05	5673 X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2			N	-0-					75
06	5430 X	5212	-0-	-218	-0-	5212	2			N	-0-					75
07	5611 X	5406	-0-	-205	-0-	5325	2	81	9	N	74	145	1			4

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4491	2	6	9	N	5					5
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					5
06	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					5
*07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	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
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

02	11620	X	8897	-0-	-2723	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	8351	-0-	-4514	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	8137	-0-	-4313	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	9444	-0-	-2429	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8527	-0-	-1013	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8306	-0-	-1552	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

02	2464	X	1416	-0-	-1048	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1648	-0-	-1080	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1141	-0-	-1499	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1073	-0-	-1655	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	952	-0-	-638	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					82
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					82
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	1508	2			N	-0-					82
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					82
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					82
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					82

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	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

02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6812	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7519	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7228	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7372	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6782	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
02	3696 X	3555	-0-	-141	-0-	3555	2			N	-0-					17
03	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			N	-0-					17
04	3960 X	3800	-0-	-160	-0-	3800	2			N	-0-					17
05	3999 X	3920	-0-	-79	-0-	3920	2			N	-0-					17
06	3870 X	3723	-0-	-147	-0-	3723	2			N	-0-					17
07	3999 X	3209	-0-	-790	-0-	3209	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

02	6916 X	5705	-0-	-1211	-0-	5705	2			N	-0-					60
03	7657 X	6230	-0-	-1427	-0-	6230	2			N	-0-					60
04	7410 X	5952	-0-	-1458	-0-	5952	2			N	-0-					60
05	7657 X	5542	-0-	-2115	-0-	5542	2			N	-0-					60
06	6990 X	5640	-0-	-1350	-0-	5640	2			N	-0-					60
07	6324 X	4695	-0-	-1629	-0-	4695	2			N	-0-					60

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

02	3836 X	3470	-0-	-366	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	2187	-0-	-2060	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	84	-0-	-4026	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	132	-0-	-3743	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
*07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	885	-0-	-510	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

02	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
06	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

02	6188 X	5170	-0-	-1018	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
03	6851 X	5406	-0-	-1445	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	6570 X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	5034	-0-	-1197	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5880 X	4783	-0-	-1097	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	4164	-0-	-1571	-0-	4164	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
02	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

02	4648	X	4418	-0-	-230	-0-	4418	2			N	-0-					110
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4844	2	44	9	N	40					150
04	4950	X	4743	-0-	-207	-0-	4743	2			N	-0-					150
05	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	4794	2			N	-0-					150
06	4770	X	4719	-0-	-51	-0-	4719	2			N	-0-					150
*07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6652	2	2	9	N	2					157
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					157
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					157
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5085	2	8	9	N	7					164
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5161	2	6	9	N	5					169
*07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5110	2	1	9	N	1					170

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

02	5847	X	4511	-0-	-1336	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
*07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

02	3920	X	3548	-0-	-372	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2812	-0-	-1388	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3098	-0-	-1087	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2981	-0-	-919	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
*07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

02	3388	X	2698	-0-	-690	-0-	2698	2			N	-0-					122
03	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	2			N	-0-					122
04	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380	2			N	-0-					122
05	3627	X	3280	-0-	-347	-0-	3280	2			N	-0-					122
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					122
*07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

02	3724	X	3042	-0-	-682	-0-	3042	2			N	-0-					69
03	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3758	2			N	-0-					69
04	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	3544	2			N	-0-					69
05	4123	X	3743	-0-	-380	-0-	3743	2			N	-0-					69
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					69
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					69

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					53
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					53
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					53
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					53
06	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					53
*07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

02	1792 N	747	-0-	-1045	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

02	504 N	477	-0-	-27	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	558 N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
05	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
06	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*07	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					173
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					173
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					173
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					173
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					173
*07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					35
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					35
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					35
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					35
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					35
*07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

02	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					60
03	961	X	519	-0-	-442	-0-	519	2			N	-0-					60
04	930	X	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-					60
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					60
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					60
*07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

02	7420	X	6029	-0-	-1391	-0-	6029	2			N	-0-					47
03	8215	X	2996	-0-	-5219	-0-	2996	2			N	-0-					47
04	7950	X	2918	-0-	-5032	-0-	2918	2			N	-0-					47
05	6696	X	6505	-0-	-191	-0-	6505	2			N	-0-					47
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					47
07	6665	X	2403	-0-	-4262	-0-	2403	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

02	2184	X	778	-0-	-1406	-0-	774	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8440	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	2070	X	2010	-0-	-60	-0-	2001	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3701	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11934	2	63	9	N	57	57	8			-0-
*07	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	12071	2	30	9	N	27	27	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

02	5208	X	4388	-0-	-820	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4725	-0-	-525	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5277	-0-	-148	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

02	2800	N	3010	-0-	210	210	3010	2			N	-0-					129
03	3100	N	3615	-0-	515	725	3615	2			N	-0-					129
04	3000	N	2434	-0-	-566	159	2434	2			N	-0-					129
05	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	2202	2			N	-0-					129
06	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	2013	2			N	-0-					129
07	2387	X	1442	-0-	-945	-0-	1442	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

02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	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
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
*07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					93
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					93
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					93
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					93
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-	93	1			-0-
*07	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088	X	3197	-0-	-891	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2079	-0-	-2447	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2815	-0-	-1565	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
*07	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1410	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1012	-0-	-1060	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4804	-0-	-124	-0-	4786	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	5456	X	5223	-0-	-233	-0-	5213	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5220	X	4783	-0-	-437	-0-	4771	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5394	X	4744	-0-	-650	-0-	4735	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5220	X	4822	-0-	-398	-0-	4815	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5332	X	4854	-0-	-478	-0-	4850	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					52
03	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	2			N	-0-					52
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					52
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					52
07	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805	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
02	1820	N	1813	-0-	-7	-0-	1813	2			N	-0-					20
03	2015	X	1530	-0-	-485	-0-	1530	2			N	-0-					20
04	1950	X	1903	-0-	-47	-0-	1903	2			N	-0-					20
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					20
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					20
*07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5016	-0-	-804	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5359	-0-	-461	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4469	-0-	-1545	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					49
03	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	4060	2			N	-0-					49
04	4320	X	3994	-0-	-326	-0-	3994	2			N	-0-					49
05	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	4145	2			N	-0-					49
06	4320	X	3605	-0-	-715	-0-	3605	2			N	-0-					49
07	4464	X	3583	-0-	-881	-0-	3583	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1967	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2154	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2560	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2294	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

02	6804	X	6712	-0-	-92	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7168	-0-	-122	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6397	-0-	-893	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7192	-0-	-341	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

02	7532	X	7365	-0-	-167	-0-	7365	2			N	-0-					90
03	8339	X	8006	-0-	-333	-0-	8006	2			N	-0-					90
04	8070	X	7619	-0-	-451	-0-	7619	2			N	-0-					90
05	8153	X	7785	-0-	-368	-0-	7785	2			N	-0-					90
06	7890	X	7471	-0-	-419	-0-	7471	2			N	-0-					90
07	8153	X	7759	-0-	-394	-0-	7759	2			N	-0-					90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

02	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					13
03	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					13
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					13
05	4991	X	4408	-0-	-583	-0-	4408	2			N	-0-					13
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					13
07	4991	X	4978	-0-	-13	-0-	4978	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
02	7140 X	6035	-0-	-1105	-0-	6035	2			N	-0-					133
03	7905 X	6180	-0-	-1725	-0-	6172	2	8	9	N	7					140
04	7590 X	6302	-0-	-1288	-0-	6302	2			N	-0-					140
05	7130 X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-					140
06	6600 X	5922	-0-	-678	-0-	5922	2			N	-0-					140
07	6696 X	5993	-0-	-703	-0-	5993	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

02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
*07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

02	4088 X	3887	-0-	-201	-0-	3887	2			N	-0-					54
03	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	3980	2	156	9	N	142	179	1			17
04	4380 X	3855	-0-	-525	-0-	3855	2			N	-0-					17
05	4526 X	3918	-0-	-608	-0-	3918	2			N	-0-					17
06	4380 X	4264	-0-	-116	-0-	4264	2			N	-0-					17
*07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	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

02	4004 X	3822	-0-	-182	-0-	3789	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	4402 X	1846	-0-	-2556	-0-	1831	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	4110 X	1591	-0-	-2519	-0-	1578	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	4247 X	2393	-0-	-1854	-0-	2370	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	4110 X	2882	-0-	-1228	-0-	2860	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	4247 X	752	-0-	-3495	-0-	748	2	4	9	N	4	4	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

02	6300 X	4581	-0-	-1719	-0-	4581	2			N	-0-					118
03	6882 X	2847	-0-	-4035	-0-	2847	2			N	-0-					118
04	6630 X	2936	-0-	-3694	-0-	2936	2			N	-0-					118
05	6479 X	3264	-0-	-3215	-0-	3264	2			N	-0-					118
06	5730 X	2935	-0-	-2795	-0-	2935	2			N	-0-					118
07	5084 X	2869	-0-	-2215	-0-	2869	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

02	4760 X	4755	-0-	-5	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	5257	-0-	-13	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
04	5100 X	4929	-0-	-171	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	5013	-0-	-257	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4199	-0-	-901	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4503	-0-	-767	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

02	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	12610	2			N	-0-					95
03	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					95
04	11370 X	10942	-0-	-428	-0-	10942	2			N	-0-					95
05	11749 X	9195	-0-	-2554	-0-	9195	2			N	-0-					95
06	11370 X	9356	-0-	-2014	-0-	9356	2			N	-0-					95
07	11749 X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	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
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					10
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					10
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1626	2			N	-0-					10
05	1705 N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					10
06	1500 N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					10
07	1674 N	1282	-0-	-392	-0-	1282	2			N	-0-					10

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

02	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6829	2	3	9	N	3					43
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					43
04	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					43
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					43
06	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					43
*07	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	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

02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					82
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					82
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					82
05	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4770	2	1	9	N	1					83
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					83
*07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	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

02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					32
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					32
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					32
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					32
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					32
*07	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

02	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					48
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					48
04	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					48
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					48
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					48
07	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

02	9184 X	8017	-0-	-1167	-0-	8017	2			N	-0-					187
03	10168 X	9616	-0-	-552	-0-	9616	2			N	-0-					187
04	9810 X	8987	-0-	-823	-0-	8987	2			N	-0-					187
05	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	2			N	-0-					187
06	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					187
07	9610 X	7705	-0-	-1905	-0-	7705	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

02	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					60
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					60
04	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					60
05	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					60
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					60
*07	3100 N	4645	-0-	1545	1545	4645	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
02	3808	X	3425	-0-	-383	-0-	3425	2			N	-0-					162
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			N	-0-					162
04	4080	X	2768	-0-	-1312	-0-	2768	2			N	-0-					162
05	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	3735	2			N	-0-					162
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					162
07	3782	X	2728	-0-	-1054	-0-	2728	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					15
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					15
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					15
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					15
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					15
*07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	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

02	2380	N	1327	-0-	-1053	-0-	1323	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2480	N	9	-0-	-2471	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3508	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4099	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3380	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8994	2	18	9	N	16	16	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

02	7952	X	4049	-0-	-3903	-0-	4049	2			N	-0-					80
03	8804	X	3097	-0-	-5707	-0-	3097	2			N	-0-					80
04	8520	X	6730	-0-	-1790	-0-	6730	2			N	-0-					80
05	4495	X	2586	-0-	-1909	-0-	2586	2			N	-0-					80
06	4350	X	2588	-0-	-1762	-0-	2588	2			N	-0-					80
07	6944	X	3975	-0-	-2969	-0-	3975	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

02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

02	5404	X	1851	-0-	-3553	-0-	1851	2			N	-0-					92
03	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					92
04	5730	X	5438	-0-	-292	-0-	5438	2			N	-0-					92
05	5456	X	5275	-0-	-181	-0-	5275	2			N	-0-					92
06	5790	X	4491	-0-	-1299	-0-	4491	2			N	-0-					92
07	5983	X	3250	-0-	-2733	-0-	3250	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

02	2464	X	1043	-0-	-1421	-0-	1033	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	2170	X	1548	-0-	-622	-0-	1538	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1500	N	1017	-0-	-483	-0-	1009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	3100	N	5826	-0-	2726	2726	5804	2	22	9	N	20	20	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
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					22
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					22
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					22
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1552	2	20	9	N	18					40
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					40
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					40

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					44
03	6975	X	3672	-0-	-3303	-0-	3672	2			N	-0-					44
04	6750	X	666	-0-	-6084	-0-	666	2			N	-0-					44
05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					44
06	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					44
07	6975	X	6523	-0-	-452	-0-	6523	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					97
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					97
04	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	3925	2			N	-0-					97
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4603	2	110	9	N	100	178	1			19
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					19
07	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

02	4424	X	4415	-0-	-9	-0-	4415	2			N	-0-					130
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					130
04	4740	X	4435	-0-	-305	-0-	4435	2			N	-0-					130
05	4898	X	3024	-0-	-1874	-0-	3024	2			N	-0-					130
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					130
07	4898	X	3867	-0-	-1031	-0-	3867	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

02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					19
03	3565	X	437	-0-	-3128	-0-	437	2			N	-0-					19
04	3450	X	2133	-0-	-1317	-0-	2133	2			N	-0-					19
05	3565	X	1930	-0-	-1635	-0-	1930	2			N	-0-					19
06	3450	X	1720	-0-	-1730	-0-	1720	2			N	-0-					19
07	3565	X	1624	-0-	-1941	-0-	1624	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

02	3948	X	3689	-0-	-259	-0-	3689	2			N	-0-					32
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4833	2	13	9	N	12					44
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					44
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					44
06	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	4148	2			N	-0-					44
07	4371	X	2571	-0-	-1800	-0-	2571	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

02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					169
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					169
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					169
05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					169
06	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	3032	2			N	-0-					169
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	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
02	6468	X	6040	-0-	-428	-0-	6040	2			N	-0-					164
03	7161	X	7017	-0-	-144	-0-	7017	2			N	-0-					164
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					164
05	7161	X	4862	-0-	-2299	-0-	4862	2			N	-0-					164
06	6780	X	5010	-0-	-1770	-0-	5010	2			N	-0-					164
07	7161	X	6090	-0-	-1071	-0-	6090	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					20
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					20
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					20
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					20
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3458	-0-	-112	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			N	-0-					172
03	1860	N	861	-0-	-999	-0-	861	2			N	-0-					172
04	1800	N	930	-0-	-870	-0-	930	2			N	-0-					172
05	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			N	-0-					172
06	3000	N	7122	-0-	4122	4458	7122	2			N	-0-					172
*07	3100	N	5897	-0-	2797	7255	5897	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					142
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					142
04	3000	N	7336	-0-	4336	4336	7336	2			N	-0-					142
05	12331	X	7995	-0-	-4336	-0-	7995	2			N	-0-					142
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					142
*07	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2680	2	52	9	N	47	47	8			-0-
03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7879	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7406	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7170	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6907	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*07	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6340	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2			N	-0-					18
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					18
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					18
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					18
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					18
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	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
02	5488 X	5293	-0-	-195	-0-	5293 2		N	-0-			104
03	6045 X	5714	-0-	-331	-0-	5714 2		N	-0-			104
04	5850 X	5386	-0-	-464	-0-	5386 2		N	-0-			104
05	5921 X	4928	-0-	-993	-0-	4928 2		N	-0-			104
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851 2		N	-0-			104
07	5859 X	5616	-0-	-243	-0-	5616 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

02	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4476 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4905 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4532 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4758 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4694 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4347 2	1 9	N	1	1 8		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475 2		N	-0-			-0-
03	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131 2		N	-0-			-0-
04	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2		N	-0-			-0-
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438 2		N	-0-			-0-
06	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039 2		N	-0-			-0-
*07	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

02	6888 X	6801	-0-	-87	-0-	6801 2		N	-0-			12
03	7626 X	7476	-0-	-150	-0-	7476 2		N	-0-			12
04	7380 X	4896	-0-	-2484	-0-	4896 2		N	-0-			12
05	7533 X	6764	-0-	-769	-0-	6764 2		N	-0-			12
06	7290 X	6459	-0-	-831	-0-	6459 2		N	-0-			12
07	7533 X	5850	-0-	-1683	-0-	5850 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

02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			119
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			119
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			119
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		N	-0-			119
06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		N	-0-			119
*07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 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

02	2044 X	1758	-0-	-286	-0-	1757 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2685 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3536 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4152 2	8 9	N	7	7 8		-0-
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3486 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3527 2	3 9	N	3	3 8		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

02	5656 X	4441	-0-	-1215	-0-	4441 2		N	-0-			-0-
03	6262 X	5340	-0-	-922	-0-	5340 2		N	-0-			-0-
04	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 2		N	-0-			-0-
05	5983 X	5982	-0-	-1	-0-	5982 2		N	-0-			-0-
06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2		N	-0-			-0-
07	6262 X	5549	-0-	-713	-0-	5549 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
02	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
06	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
*07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

02	4228 X	3822	-0-	-406	-0-	3822	2			N	-0-					47
03	4681 X	4461	-0-	-220	-0-	4440	2	21	9	N	19	66	1			-0-
04	4170 X	3280	-0-	-890	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	2249	-0-	-2060	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	1921	-0-	-2399	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	1876	-0-	-2588	-0-	1876	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

02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					37
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					37
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					37
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					37
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					37
*07	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	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

02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*07	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*07	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	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

02	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
04	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
*07	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

02	3192 X	2519	-0-	-673	-0-	2519	2			N	-0-					108
03	3534 X	2837	-0-	-697	-0-	2837	2			N	-0-					108
04	3420 X	2602	-0-	-818	-0-	2600	2	2	9	N	2					110
05	3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2652	2	9	9	N	8					118
06	2760 X	2485	-0-	-275	-0-	2485	2			N	-0-					118
*07	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					118

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
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					80
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					80
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	1016	2			N	-0-					80
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					80
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					80
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					40
03	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					40
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					40
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					40
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					40
*07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2991	-0-	-565	-0-	2991	2			N	-0-					53
03	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3378	2			N	-0-					53
04	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					53
05	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	3352	2			N	-0-					53
06	3690	X	2753	-0-	-937	-0-	2753	2			N	-0-					53
07	3410	X	2181	-0-	-1229	-0-	2181	2			N	-0-					53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					62
03	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5902	2			N	-0-					62
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					62
05	5983	X	5601	-0-	-382	-0-	5601	2			N	-0-					62
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					62
07	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	5488	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	689	-0-	-235	-0-	689	2			N	-0-					54
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-					54
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					54
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					54
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					54
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2537	-0-	-594	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2839	-0-	-191	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
*07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	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
02	4088	X	3736	-0-	-352	-0-	3736	2			N	-0-					37
03	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	4243	2			N	-0-					37
04	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	4244	2			N	-0-					37
05	4526	X	3476	-0-	-1050	-0-	3476	2			N	-0-					37
06	4140	X	2940	-0-	-1200	-0-	2940	2			N	-0-					37
07	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	2877	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					18
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					18
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					18
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					18
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					18
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					50
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					50
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	2			N	-0-					50
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					50
06	1020	N	836	-0-	-184	-0-	836	2			N	-0-					50
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					50

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

02	5576	X	4181	-0-	-1395	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
*07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					140
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					140
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6337	2	8	9	N	7					147
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					147
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					147
*07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					147

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2487	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2638	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2520	N	2450	-0-	-70	-0-	2442	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2728	N	2619	-0-	-109	-0-	2613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2550	N	2431	-0-	-119	-0-	2427	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2519	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3131	2	31	9	N	28					35
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3514	2	11	9	N	10					45
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3433	2	31	9	N	28					73
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3554	2	22	9	N	20					93
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					93
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					93

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
02	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					34
03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					34
04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					34
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					34
06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					34
*07	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

02	3612 X	3497	-0-	-115	-0-	3497	2			N	-0-					57
03	3999 X	3809	-0-	-190	-0-	3809	2			N	-0-					57
04	3840 X	3605	-0-	-235	-0-	3605	2			N	-0-					57
05	3937 X	3591	-0-	-346	-0-	3591	2			N	-0-					57
06	3750 X	3569	-0-	-181	-0-	3569	2			N	-0-					57
07	3875 X	3463	-0-	-412	-0-	3463	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					97
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2766	2	9	9	N	8					105
04	3000 N	3173	-0-	173	173	3173	2			N	-0-					105
05	3100 N	3547	-0-	447	620	3547	2			N	-0-					105
06	3000 N	3034	-0-	34	654	3034	2			N	-0-					105
*07	4173 X	3519	-0-	-654	-0-	3519	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

02	5460 X	3016	-0-	-2444	-0-	3009	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	6045 X	4205	-0-	-1840	-0-	4199	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5850 X	1859	-0-	-3991	-0-	1856	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6045 X	2821	-0-	-3224	-0-	2810	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5712	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

02	3584 X	3359	-0-	-225	-0-	3359	2			N	-0-					20
03	3968 X	3194	-0-	-774	-0-	3194	2			N	-0-					20
04	3840 X	3231	-0-	-609	-0-	3231	2			N	-0-					20
05	3720 X	3040	-0-	-680	-0-	3040	2			N	-0-					20
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					20
07	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

02	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
*07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

02	3024 X	1679	-0-	-1345	-0-	1679	2			N	-0-					147
03	3348 X	563	-0-	-2785	-0-	563	2			N	-0-					147
04	3240 X	1725	-0-	-1515	-0-	1725	2			N	-0-					147
05	2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	2			N	-0-					147
06	1800 X	1490	-0-	-310	-0-	1490	2			N	-0-					147
07	1860 X	1176	-0-	-684	-0-	1176	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
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1259	-0-	-539	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
*07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

02	924	N	700	-0-	-224	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	992	N	540	-0-	-452	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3192	-0-	192	192	3192	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3144	-0-	44	236	3144	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

02	3864	X	3815	-0-	-49	-0-	3815	2			N	-0-					33
03	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	3405	2			N	-0-					33
04	4140	X	3114	-0-	-1026	-0-	3114	2			N	-0-					33
05	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	3326	2			N	-0-					33
06	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	3410	2			N	-0-					33
07	4216	X	2865	-0-	-1351	-0-	2865	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

02	896	N	864	-0-	-32	-0-	864	2			N	-0-					22
03	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					22
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					22
05	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					22
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	2			N	-0-					22
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

02	4704	X	4287	-0-	-417	-0-	4287	2			N	-0-					75
03	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4618	2			N	-0-					75
04	5040	X	4381	-0-	-659	-0-	4381	2			N	-0-					75
05	4867	X	4433	-0-	-434	-0-	4433	2			N	-0-					75
06	4710	X	4252	-0-	-458	-0-	4252	2			N	-0-					75
07	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	4309	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

02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	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

02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					27
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					27
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					27
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					27
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					27
*07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	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
02	3864	X	3503	-0-	-361	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3872	-0-	-406	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
*07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

02	2548	X	2214	-0-	-334	-0-	2203	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2995	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3077	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3626	2	20	9	N	18	18	8			-0-
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2859	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2821	X	1936	-0-	-885	-0-	1932	2	4	9	N	4	4	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					118
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					118
04	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					118
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					118
06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8798	2			N	-0-					118
*07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	2246	2			N	-0-					86
03	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2			N	-0-					86
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					86
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					86
06	3000	N	3803	-0-	803	803	3803	2			N	-0-					86
*07	3100	N	4755	-0-	1655	2458	4755	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

02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					65
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					65
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					65
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					65
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					65
*07	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					78
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3574	2	21	9	N	19					97
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					97
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					97
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-	97	1			-0-
*07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

02	3584	X	2644	-0-	-940	-0-	2644	2			N	-0-					145
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					145
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					145
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					145
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					145
*07	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	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
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
06	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
*07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

02	2408 N	1850	-0-	-558	-0-	1850	2			N	-0-					175
03	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					175
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					175
05	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			N	-0-					175
06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					175
*07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*07	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					30
03	7037 X	2771	-0-	-4266	-0-	2771	2			N	-0-					30
04	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					30
05	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36					66
06	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-	66	1			-0-
07	7037 X	3377	-0-	-3660	-0-	3377	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

02	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					117
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					117
04	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					117
05	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					117
06	3000 N	3180	-0-	180	180	3180	2			N	-0-					117
*07	3100 N	3401	-0-	301	481	3401	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

02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

02	2212 N	1431	-0-	-781	-0-	1431	2			N	-0-					33
03	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			N	-0-					33
04	2010 N	1805	-0-	-205	-0-	1805	2			N	-0-					33
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					33
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					33
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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
02	3780	X	3268	-0-	-512	-0-	3268	2			N	-0-					90
03	4123	X	3424	-0-	-699	-0-	3424	2			N	-0-					90
04	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	3655	2			N	-0-					90
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					90
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					90
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3898	-0-	798	798	3898	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2740	-0-	-260	538	2740	2			N	-0-					-0-
*07	2409	N	1871	-0-	-538	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
03	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8079	-0-	-51	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	8067	-0-	-365	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	8007	-0-	-153	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8108	-0-	-324	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					100
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					100
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					100
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					100
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					100
07	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

02	616	N	520	-0-	-96	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3914	2	56	9	N	51	51	8			-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4366	2	43	9	N	39	39	8			-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4183	2	66	9	N	60	60	8			-0-
05	3968	X	3456	-0-	-512	-0-	3404	2	52	9	N	47	47	8			-0-
06	3840	X	3723	-0-	-117	-0-	3686	2	37	9	N	34	34	8			-0-
*07	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4351	2	26	9	N	24	24	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					27
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					27
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					27
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					27
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					27
*07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	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
02	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	992 N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4254	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3344	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3660	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3897	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4671	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

02	1876 N	1320	-0-	-556	-0-	1320	2			N	-0-					18
03	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-					18
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					18
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					18
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					18
07	1829 N	1371	-0-	-458	-0-	1371	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

02	3612 X	2383	-0-	-1229	-0-	2383	2			N	-0-					45
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					45
04	4050 X	1918	-0-	-2132	-0-	1918	2			N	-0-					45
05	4185 X	2003	-0-	-2182	-0-	2003	2			N	-0-					45
06	3090 X	2060	-0-	-1030	-0-	2060	2			N	-0-					45
07	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	2437	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

02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
04	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
05	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
06	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
*07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

02	3640 X	1998	-0-	-1642	-0-	1998	2			N	-0-					83
03	4030 X	3096	-0-	-934	-0-	3096	2			N	-0-					83
04	3900 X	3223	-0-	-677	-0-	3223	2			N	-0-					83
05	3720 X	3145	-0-	-575	-0-	3145	2			N	-0-					83
06	3240 X	3080	-0-	-160	-0-	3080	2			N	-0-					83
*07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	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
02	3696	X	2237	-0-	-1459	-0-	2237	2			N	-0-					55
03	4092	X	2207	-0-	-1885	-0-	2207	2			N	-0-					55
04	3960	X	2306	-0-	-1654	-0-	2306	2			N	-0-					55
05	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	2209	2			N	-0-					55
06	2550	X	2005	-0-	-545	-0-	2005	2			N	-0-					55
*07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					55

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864	X	3224	-0-	-640	-0-	3224	2			N	-0-					79
03	4278	X	3572	-0-	-706	-0-	3572	2			N	-0-					79
04	4080	X	3066	-0-	-1014	-0-	3066	2			N	-0-					79
05	3875	X	3473	-0-	-402	-0-	3473	2			N	-0-					79
06	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-					79
*07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2138	-0-	-606	-0-	2127	2	11	9	N	10					87
03	3038	X	2245	-0-	-793	-0-	2245	2			N	-0-					87
04	2910	X	2214	-0-	-696	-0-	2214	2			N	-0-					87
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					87
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					87
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	710	-0-	-2230	-0-	696	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3255	X	2233	-0-	-1022	-0-	2214	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	3060	X	315	-0-	-2745	-0-	311	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	2166	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2160	X	1019	-0-	-1141	-0-	1010	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2232	X	1744	-0-	-488	-0-	1735	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	1057	2			N	-0-					77
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					77
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					77
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					77
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					77
*07	3100	N	7969	-0-	4869	4869	7969	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					52
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					52
04	5130	X	4997	-0-	-133	-0-	4997	2			N	-0-					52
05	5301	X	5111	-0-	-190	-0-	5111	2			N	-0-					52
06	5130	X	5050	-0-	-80	-0-	5050	2			N	-0-					52
07	5301	X	5011	-0-	-290	-0-	5011	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	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
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					28
03	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					28
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					28
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					28
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					28
07	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

02	2464 N	2093	-0-	-371	-0-	2093	2			N	-0-					50
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					50
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					50
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					50
06	2640 N	2498	-0-	-142	-0-	2498	2			N	-0-					50
07	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	2505	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

02	3696 X	3695	-0-	-1	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3960 X	3827	-0-	-133	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3954	-0-	-138	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					71
03	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					71
04	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					71
05	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6586	2	130	9	N	118	168	1			21
06	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					21
*07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					21

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					17
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					17
04	2250 N	2208	-0-	-42	-0-	2208	2			N	-0-					17
05	2325 N	1862	-0-	-463	-0-	1862	2			N	-0-					17
06	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	1810	2			N	-0-					17
*07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

02	2800 N	2333	-0-	-467	-0-	2333	2			N	-0-					133
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					133
04	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					133
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					133
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					133
*07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

02	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					123
03	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					123
04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					123
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	2	2	9	N	2					125
06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					125
*07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					125

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
02	6804	X	6758	-0-	-46	-0-	6714	2	44	9	N	40	40	8			-0-
03	7533	X	7365	-0-	-168	-0-	7333	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	7290	X	6867	-0-	-423	-0-	6825	2	42	9	N	38	38	8			-0-
05	7471	X	6726	-0-	-745	-0-	6686	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7230	X	7043	-0-	-187	-0-	7003	2	40	9	N	36	36	8			-0-
07	7471	X	6601	-0-	-870	-0-	6571	2	30	9	N	27	27	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					111
03	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	3721	2			N	-0-					111
04	4170	X	3745	-0-	-425	-0-	3745	2			N	-0-					111
05	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	3814	2			N	-0-					111
06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					111
07	4309	X	3652	-0-	-657	-0-	3652	2			N	-0-					111

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

02	3808	X	3307	-0-	-501	-0-	3306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4216	X	2151	-0-	-2065	-0-	2150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110	X	2773	-0-	-1337	-0-	2772	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4247	X	2511	-0-	-1736	-0-	2510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4110	X	2747	-0-	-1363	-0-	2746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3658	X	2399	-0-	-1259	-0-	2398	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

02	4480	X	4333	-0-	-147	-0-	4333	2			N	-0-					160
03	4960	X	4863	-0-	-97	-0-	4863	2			N	-0-					160
04	4800	X	4287	-0-	-513	-0-	4287	2			N	-0-					160
05	4960	X	4919	-0-	-41	-0-	4919	2			N	-0-					160
06	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2			N	-0-					160
07	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

02	2968	X	2461	-0-	-507	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1970	-0-	-758	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1485	-0-	-1245	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					50
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					50
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					50
05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					50
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					50
*07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	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
02	3248 X	1705	-0-	-1543	-0-	1705 2		N	-0-			-0-
03	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	3115 2		N	-0-			-0-
04	3480 X	3330	-0-	-150	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860 2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			27
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			27
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			27
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1300 2	1 9	N	1			28
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			28
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			28

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

02	1484 N	1321	-0-	-163	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1277	-0-	-313	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
*07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

02	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2016	-0-	-309	-0-	2016 2		N	-0-			-0-
04	2250 N	1876	-0-	-374	-0-	1876 2		N	-0-			-0-
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
*07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1445	-0-	-663	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
04	2220 N	1918	-0-	-302	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2		N	-0-			-0-
*07	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
04	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
05	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

02	2940 X	1648	-0-	-1292	-0-	1648 2		N	-0-			20
03	3255 X	1237	-0-	-2018	-0-	1237 2		N	-0-			20
04	3150 X	967	-0-	-2183	-0-	967 2		N	-0-			20
05	2480 X	854	-0-	-1626	-0-	854 2		N	-0-			20
06	2190 X	922	-0-	-1268	-0-	922 2		N	-0-			20
07	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	1807 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
02	7448 X	6677	-0-	-771	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
03	8246 X	7297	-0-	-949	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	7980 X	7482	-0-	-498	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
05	8246 X	6747	-0-	-1499	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
06	7980 X	6525	-0-	-1455	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7719 X	6946	-0-	-773	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

02	6384 X	5106	-0-	-1278	-0-	5106	2			N	-0-					181
03	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					181
04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					181
05	7068 X	6661	-0-	-407	-0-	6661	2			N	-0-					181
06	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					181
07	7068 X	4843	-0-	-2225	-0-	4843	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2641	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2841	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2480	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2650	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

02	4368 X	4084	-0-	-284	-0-	4084	2			N	-0-					16
03	4805 X	4456	-0-	-349	-0-	4456	2			N	-0-					16
04	4620 X	4078	-0-	-542	-0-	4078	2			N	-0-					16
05	4712 X	4116	-0-	-596	-0-	4116	2			N	-0-					16
06	4560 X	4085	-0-	-475	-0-	4085	2			N	-0-					16
07	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	4289	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

02	4368 X	4089	-0-	-279	-0-	4089	2			N	-0-					18
03	4836 X	4211	-0-	-625	-0-	4211	2			N	-0-					18
04	4680 X	3910	-0-	-770	-0-	3910	2			N	-0-					18
05	4650 X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					18
06	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					18
07	4526 X	3997	-0-	-529	-0-	3997	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

02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					23
03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					23
04	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					23
05	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					23
06	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					23
*07	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

02	1624 N	1204	-0-	-420	-0-	1204	2			N	-0-					140
03	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233	2			N	-0-					140
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					140
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					140
07	1519 N	1112	-0-	-407	-0-	1112	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
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					28
03	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					28
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					28
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					28
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					28
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					73
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					73
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					73
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					73
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					73
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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

02	2772	X	2654	-0-	-118	-0-	2654	2			N	-0-					35
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					35
04	2970	X	2557	-0-	-413	-0-	2557	2			N	-0-					35
05	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	2461	2			N	-0-					35
06	2970	X	2427	-0-	-543	-0-	2427	2			N	-0-					35
07	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					35

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

02	4088	X	3823	-0-	-265	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3239	-0-	-961	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4168	-0-	-141	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

02	3556	X	2861	-0-	-695	-0-	2861	2			N	-0-					95
03	3937	X	3347	-0-	-590	-0-	3347	2			N	-0-	95	1			-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3815	-0-	-122	-0-	3812	2	3	9	N	3	3	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

02	2828	X	2635	-0-	-193	-0-	2635	2			N	-0-					92
03	3131	X	3005	-0-	-126	-0-	3005	2			N	-0-					92
04	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	2744	2			N	-0-					92
05	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	2715	2			N	-0-					92
06	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2602	2			N	-0-					92
07	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					92

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

02	2744	X	2561	-0-	-183	-0-	2561	2			N	-0-					2
03	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2668	2			N	-0-					2
04	2910	X	2464	-0-	-446	-0-	2464	2			N	-0-					2
05	2821	X	2541	-0-	-280	-0-	2541	2			N	-0-					2
06	2580	N	2526	-0-	-54	-0-	2526	2			N	-0-					2
07	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	2332	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 #: 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
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2			N	-0-					25
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1471	2			N	-0-					25
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					25
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					25
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					25
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6268	-0-	-92	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*07	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

02	4508	X	4208	-0-	-300	-0-	4208	2			N	-0-					7
03	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2			N	-0-					7
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					7
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					7
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					7
07	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	4726	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

02	8680	X	7484	-0-	-1196	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8409	-0-	-1201	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8173	-0-	-1127	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8564	-0-	-364	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7826	-0-	-606	-0-	7826	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4652	-0-	-29	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4394	-0-	-136	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4107	-0-	-574	-0-	4107	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

02	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					100
03	9114	X	7988	-0-	-1126	-0-	7988	2			N	-0-					100
04	8820	X	7709	-0-	-1111	-0-	7709	2			N	-0-					100
05	9114	X	8412	-0-	-702	-0-	8412	2			N	-0-					100
06	8820	X	8232	-0-	-588	-0-	8147	2	85	9	N	77					177
*07	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9429	2	22	9	N	20					197

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
02	5516	X	5419	-0-	-97	-0-	5419	2			N	-0-					3
03	6107	X	3732	-0-	-2375	-0-	3732	2			N	-0-					3
04	5910	X	3882	-0-	-2028	-0-	3882	2			N	-0-					3
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					3
06	5820	X	2355	-0-	-3465	-0-	2355	2			N	-0-					3
07	6014	X	3355	-0-	-2659	-0-	3355	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

02	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
05	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
*07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

02	5908	X	5223	-0-	-685	-0-	5223	2			N	-0-					45
03	6541	X	5086	-0-	-1455	-0-	5086	2			N	-0-	45	1			-0-
04	6330	X	3965	-0-	-2365	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4210	-0-	-1866	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4244	-0-	-1553	-0-	4238	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

02	4088	X	799	-0-	-3289	-0-	799	2			N	-0-					11
03	4464	X	714	-0-	-3750	-0-	714	2			N	-0-					11
04	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					11
05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12496	2			N	-0-					11
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					11
*07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					11

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

02	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
04	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
05	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	2			N	-0-					-0-
06	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
*07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	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

02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
*07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	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

02	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					35
03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6545	2	2	9	N	2					37
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					37
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					37
06	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					37
*07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	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
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		N	-0-			-0-
03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2		N	-0-			-0-
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2326	-0-	-774	-0-	2326	2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			7
03	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2		N	-0-			7
04	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2		N	-0-			7
05	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2		N	-0-			7
06	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2		N	-0-			7
*07	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	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

02	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2		N	-0-			7
03	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2		N	-0-			7
04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2		N	-0-			7
05	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2		N	-0-			7
06	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			7
*07	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	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

02	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	19914	2		N	-0-			-0-
03	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	2		N	-0-			-0-
04	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	22641	2		N	-0-			-0-
05	19291 X	19291	-0-	-0-	-0-	19291	2		N	-0-			-0-
06	19007 X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	2		N	-0-			-0-
*07	19606 X	19606	-0-	-0-	-0-	19606	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

02	5936 X	5722	-0-	-214	-0-	5722	2		N	-0-			-0-
03	6572 X	6313	-0-	-259	-0-	6313	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	6134	-0-	-226	-0-	6134	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	6069	-0-	-441	-0-	6069	2		N	-0-			-0-
06	6300 X	5603	-0-	-697	-0-	5603	2		N	-0-			-0-
07	6324 X	5841	-0-	-483	-0-	5841	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

02	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2929	-0-	-221	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	2805	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

02	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2		N	-0-			-0-
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2		N	-0-			-0-
04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	1593	-0-	-1321	-0-	1593	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
02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					10
03	9331 X	8615	-0-	-716	-0-	8615	2			N	-0-					10
04	9030 X	8313	-0-	-717	-0-	8313	2			N	-0-					10
05	9331 X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2			N	-0-					10
06	9030 X	8052	-0-	-978	-0-	8052	2			N	-0-					10
07	9331 X	8056	-0-	-1275	-0-	8056	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

02	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
05	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	2156	-0-	-1624	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*07	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

02	4480 X	2872	-0-	-1608	-0-	2872	2			N	-0-					19
03	4960 X	3490	-0-	-1470	-0-	3490	2			N	-0-					19
04	4800 X	3518	-0-	-1282	-0-	3518	2			N	-0-					19
05	4960 X	3294	-0-	-1666	-0-	3294	2			N	-0-					19
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					19
*07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

02	4620 X	4599	-0-	-21	-0-	4599	2			N	-0-					20
03	5115 X	2858	-0-	-2257	-0-	2858	2			N	-0-					20
04	4950 X	4486	-0-	-464	-0-	4486	2			N	-0-					20
05	5084 X	3328	-0-	-1756	-0-	3328	2			N	-0-					20
06	4920 X	3896	-0-	-1024	-0-	3896	2			N	-0-					20
07	5084 X	4299	-0-	-785	-0-	4299	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

02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					18
03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					18
04	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					18
05	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					18
06	6570 X	6543	-0-	-27	-0-	6543	2			N	-0-					18
*07	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	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

02	10080 X	8710	-0-	-1370	-0-	8710	2			N	-0-					31
03	11160 X	9440	-0-	-1720	-0-	9440	2			N	-0-					31
04	10770 X	8860	-0-	-1910	-0-	8860	2			N	-0-					31
05	11005 X	9254	-0-	-1751	-0-	9254	2			N	-0-					31
06	9540 X	8826	-0-	-714	-0-	8826	2			N	-0-					31
07	9641 X	8343	-0-	-1298	-0-	8343	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

02	6636 X	5359	-0-	-1277	-0-	5356	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	7347 X	5396	-0-	-1951	-0-	5393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	9341	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	8117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7110 X	6982	-0-	-128	-0-	6980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7347 X	6517	-0-	-830	-0-	6515	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

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
02	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611 2		N	-0-			-0-
03	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
04	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945 2		N	-0-			-0-
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993 2		N	-0-			-0-
06	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 2		N	-0-			-0-
*07	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-			-0-
04	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621 2		N	-0-			-0-
05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2		N	-0-			-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508 2		N	-0-			-0-
*07	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

02	3780 X	3509	-0-	-271	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
03	4185 X	4037	-0-	-148	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3603	-0-	-267	-0-	3602 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3875 X	3425	-0-	-450	-0-	3421 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	3900 X	3790	-0-	-110	-0-	3786 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	4030 X	3122	-0-	-908	-0-	3120 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

02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-			7
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2		N	-0-			7
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600 2		N	-0-			7
05	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767 2		N	-0-			7
06	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545 2		N	-0-			7
*07	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 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

02	6356 X	3145	-0-	-3211	-0-	3145 2		N	-0-			98
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-	98 1		-0-
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-			-0-
05	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	14072 2		N	-0-			-0-
06	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	10322 2		N	-0-			-0-
*07	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8229 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

02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 2		N	-0-			2
03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-			2
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831 2		N	-0-			2
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 2		N	-0-			2
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003 2		N	-0-			2
*07	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734 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
02	4284 X	3870	-0-	-414	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
03	4743 X	4084	-0-	-659	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
04	4590 X	4334	-0-	-256	-0-	4334	2		N	-0-			-0-
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2		N	-0-			-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4462	-0-	-2	-0-	4462	2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

02	11200 X	10784	-0-	-416	-0-	10784	2		N	-0-			-0-
03	12400 X	11492	-0-	-908	-0-	11492	2		N	-0-			-0-
04	12000 X	10873	-0-	-1127	-0-	10873	2		N	-0-			-0-
05	12245 X	11417	-0-	-828	-0-	11417	2		N	-0-			-0-
06	11580 X	10889	-0-	-691	-0-	10889	2		N	-0-			-0-
07	11935 X	11083	-0-	-852	-0-	11083	2		N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

02	2044 N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
*07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	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

02	19852 X	17349	-0-	-2503	-0-	17349	2		N	-0-			-0-
03	21979 X	19326	-0-	-2653	-0-	19326	2		N	-0-			-0-
04	21240 X	17541	-0-	-3699	-0-	17541	2		N	-0-			-0-
05	20088 X	17662	-0-	-2426	-0-	17662	2		N	-0-			-0-
06	18960 X	17436	-0-	-1524	-0-	17436	2		N	-0-			-0-
07	19313 X	17589	-0-	-1724	-0-	17589	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

02	51464 X	43130	-0-	-8334	-0-	43130	2		N	-0-			-0-
03	56978 X	45184	-0-	-11794	-0-	45184	2		N	-0-			-0-
04	55020 X	40267	-0-	-14753	-0-	40267	2		N	-0-			-0-
05	53475 X	39399	-0-	-14076	-0-	39399	2		N	-0-			-0-
06	47970 X	32916	-0-	-15054	-0-	32916	2		N	-0-			-0-
07	47740 X	34461	-0-	-13279	-0-	34461	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	71	1	2455	2	Y	28	59	1			52
							31	9									
03	2883	X	2194	-0-	-689	-0-	52	1	2142	2	Y	-0-					52
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	60	1	2551	2	Y	5					57
							6	9									
05	2821	X	2606	-0-	-215	-0-	70	1	2533	2	Y	3					60
							3	9									
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	82	1	2689	2	Y	5					65
							6	9									
07	2697	N	2563	-0-	-134	-0-	69	1	2490	2	Y	4					69
							4	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1242	-0-	-242	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	961	-0-	-682	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1237	-0-	-251	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					40
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1023	-0-	-279	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2					93
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1006	2	4	9	N	4					97
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5					102
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	872	2	4	9	N	4					106
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					106
07	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					106

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

02	168	N	71	-0-	-97	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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

02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	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

02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					99
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					99
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					99
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					99
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					99
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					99

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	643	-0-	-757	-0-	643	2			N	-0-					10
03	1395	N	482	-0-	-913	-0-	482	2			N	-0-					10
04	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					10
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					10
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					10
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

02	336	N	72	-0-	-264	-0-	72	2			N	-0-					10
03	372	N	79	-0-	-293	-0-	79	2			N	-0-					10
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					10
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					10
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					10
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1757	2	9	9	N	8					8
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1671	2	17	9	N	15					23
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					23
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					23
*07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					23

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

02	SWR 10	2458	-0-	2458	368574	2458	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1751	-0-	1751	370325	1751	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1702	-0-	1702	372027	1702	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2043	-0-	2043	374070	2043	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	2458	-0-	2458	376528	2458	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1218	-0-	1218	377746	1218	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 #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

02	2800 N	3290	-0-	490	490	3290	2			N	-0-					100
03	3100 N	3836	-0-	736	1226	3836	2			N	-0-					100
04	3000 N	3612	-0-	612	1838	3612	2			N	-0-					100
05	5522 X	3684	-0-	-1838	-0-	3684	2			N	-0-					100
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					100
*07	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					100

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	3481	-0-	-673	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
04	4020 X	2965	-0-	-1055	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
05	4154 X	3074	-0-	-1080	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	2926	-0-	-1094	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3026	-0-	-1128	-0-	3026	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

02	29764 X	6472	-0-	-23292	-0-	6472	2		N	-0-			134
03	32953 X	4591	-0-	-28362	-0-	4591	2		N	-0-			134
04	31890 X	10350	-0-	-21540	-0-	10350	2		N	-0-			134
05	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5956	2	25 9	N	23			157
06	11160 X	3323	-0-	-7837	-0-	3323	2		N	-0-			157
07	10695 X	4558	-0-	-6137	-0-	4558	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

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	153	-0-	-127	-0-	153	2			N	-0-			15
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-			15
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-			15
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	-0-			15
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-			15
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

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

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1302 N	1055	-0-	-247	-0-	1053	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1260 N	872	-0-	-388	-0-	871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

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

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 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
02	420 N	77	-0-	-343	-0-	77	2			N	-0-					147
03	465 N	70	-0-	-395	-0-	70	2			N	-0-					147
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					147
05	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					147
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					147
*07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					147

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

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

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

02	SWR 10	279	-0-	279	147502	279	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	315	-0-	315	147817	315	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	320	-0-	320	148137	320	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	303	-0-	303	148440	303	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	246	-0-	246	148686	246	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	282	-0-	282	148968	282	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

02	SWR 10	708	-0-	708	89073	708	2	N	-0-			30
03	SWR 10	852	-0-	852	89925	852	2	N	-0-			30
04	SWR 10	823	-0-	823	90748	823	2	N	-0-			30
05	SWR 10	842	-0-	842	91590	842	2	N	-0-			30
06	SWR 10	804	-0-	804	92394	804	2	N	-0-			30
07	SWR 10	833	-0-	833	93227	833	2	N	-0-			30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2	N	-0-			-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
07	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-			N	-0-			-0-
03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			-0-
04	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-			N	-0-			-0-
05	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

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

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

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

RWA, LLC 687608
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

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

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	316	-0-	-916	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1258	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	47	1	1513	2	Y	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	105	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-	3	1			14
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	Y	-0-	2	7			12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	112	1	2910	2	N	-0-					2
03	3100	X	2485	-0-	-615	-0-	80	1	2405	2	N	-0-					2
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	90	1	2912	2	N	-0-					2
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	2	N	-0-					2
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					2
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	700	-0-	700	700	22	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	700					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	700					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	705	2	Y	-0-					2
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	-0-					2
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	29	1	944	2	Y	-0-					2
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1045	2	Y	-0-	1	7			1
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					1
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1365	-0-	-259	-0-	51	1	1314	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	43	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1335	-0-	-315	-0-	40	1	1295	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1501	-0-	-403	-0-	56	1	1445	2	Y	-0-					6
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	60	1	1812	2	Y	-0-					6
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	144	1	1925	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1102	-0-	-46	-0-	41	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	36	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	40	1	1298	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	661	-0-	-548	-0-	46	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1837	-0-	-67	-0-	68	1	1769	2	N	-0-					15
03	2697	N	1962	-0-	-735	-0-	63	1	1899	2	N	-0-					15
04	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	86	1	2777	2	N	-0-					15
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					6
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			2
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	2	N	-0-					30
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	12	1	367	2	N	-0-					30
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	449	2	N	-0-	30	1			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	2	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

02	1148	N	856	-0-	-292	-0-	32	1	824	2	Y	-0-					2
03	1953	N	989	-0-	-964	-0-	32	1	957	2	Y	-0-					2
04	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	34	1	1091	2	Y	-0-					2
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1156	2	Y	-0-	1	7			1
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					1
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-	2	7			1
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

02	5348	X	3662	-0-	-1686	-0-	136	1	3526	2	Y	-0-					6
03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	125	1	3761	2	Y	-0-					6
04	4770	X	3186	-0-	-1584	-0-	95	1	3091	2	Y	-0-					6
05	4929	X	3299	-0-	-1630	-0-	229	1	3070	2	Y	-0-	4	7			2
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					2
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

02	1512	N	1410	-0-	-102	-0-	52	1	1358	2	Y	-0-					8
03	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	46	1	1377	2	Y	-0-					8
04	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	44	1	1439	2	Y	-0-					8
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	106	1	1423	2	Y	-0-	5	7			3
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	86	1	2243	2	Y	-0-					4
03	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-					4
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	Y	-0-					4
05	2573	N	2141	-0-	-432	-0-	149	1	1992	2	Y	-0-	3	7			1
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					1
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	69	1	1805	2	Y	-0-					7
03	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	54	1	1634	2	Y	-0-					7
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	2004	2	Y	-0-					7
05	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	138	1	1853	2	Y	-0-	4	7			3
06	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					3
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	115	1	2996	2	Y	-0-					-0-
03	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	91	1	2753	2	Y	-0-					-0-
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	96	1	3101	2	Y	-0-					-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	214	1	2861	2	Y	-0-					-0-
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	201	-0-	201	201	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

02	2548 X	2249	-0-	-299	-0-	83	1	2166	2	Y	-0-					1
03	2821 X	2127	-0-	-694	-0-	68	1	2059	2	Y	-0-					1
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	76	1	2455	2	Y	-0-					1
05	2480 X	2404	-0-	-76	-0-	167	1	2237	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

02	588 N	493	-0-	-95	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	469	-0-	-120	-0-	15	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	16	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

02	1120 N	1040	-0-	-80	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					5
03	1085 N	943	-0-	-142	-0-	30	1	913	2	Y	-0-					5
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	45	1	1473	2	Y	-0-					5
05	1147 N	852	-0-	-295	-0-	59	1	793	2	Y	-0-	2	7			3
06	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

02	3584 X	3420	-0-	-164	-0-	127	1	3293	2	Y	-0-					7
03	3875 X	3256	-0-	-619	-0-	104	1	3152	2	Y	-0-					7
04	3750 X	3420	-0-	-330	-0-	102	1	3318	2	Y	-0-					7
05	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	249	1	3333	2	Y	-0-					7
06	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					7
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

02	2828 X	2358	-0-	-470	-0-	87	1	2271	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	78	1	2359	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	81	1	2635	2	Y	-0-					-0-
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	192	1	2574	2	Y	-0-					9
06	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

02	2800 X	2548	-0-	-252	-0-	94	1	2454	2	Y	-0-					49
03	3100 X	2344	-0-	-756	-0-	75	1	2269	2	Y	-0-					49
04	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	84	1	2726	2	Y	-0-	8	1			41
05	3100 X	2580	-0-	-520	-0-	179	1	2401	2	Y	-0-	6	7			35
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					35
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

02	1736 N	1065	-0-	-671	-0-	39	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	2015 N	1119	-0-	-896	-0-	36	1	1083	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1181	-0-	-319	-0-	35	1	1146	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

02	2800 N	1930	-0-	-870	17	72	1	1858	2	Y	-0-					8
03	2232 N	1834	-0-	-398	-0-	59	1	1775	2	Y	-0-					8
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	70	1	2256	2	Y	-0-					8
*05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	5	7			3
06	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					3
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	104	1	2708	2	Y	-0-					1
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	76	1	2304	2	Y	-0-					1
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	89	1	2887	2	Y	-0-					1
*05	3069	N	2803	-0-	-266	-0-	311	1	2492	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2800	N	1978	-0-	-822	1008	73	1	1905	2	Y	-0-					12
03	3077	N	2069	-0-	-1008	-0-	66	1	2003	2	Y	-0-					12
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	67	1	2160	2	Y	-0-					12
*05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	156	1	2088	2	Y	-0-	7	7			5
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					5
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					4
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					4
04	150	X	44	-0-	-106	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					4
*05	155	X	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			3
06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3
07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	72	1	1864	2	Y	-0-					28
03	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	59	1	1778	2	Y	-0-					28
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	65	1	2112	2	Y	-0-					28
*05	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	136	1	1816	2	Y	-0-	17	7			11
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					11
07	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					11

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	50	1	1289	2	Y	-0-					4
03	1426	N	1181	-0-	-245	-0-	38	1	1143	2	Y	-0-					4
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	42	1	1372	2	Y	-0-					4
*05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	97	1	1295	2	Y	-0-					4
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					4
07	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2885	-0-	-55	-0-	107	1	2778	2	Y	-0-					6
03	3255	X	1234	-0-	-2021	-0-	40	1	1194	2	Y	-0-					6
04	3150	X	913	-0-	-2237	-0-	27	1	886	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	3255	X	876	-0-	-2379	-0-	61	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072 N	512	-0-	-1560	-0-	19	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	447	-0-	-1475	-0-	14	1	433	2	Y	-0-					-0-
04	2100 N	1301	-0-	-799	-0-	39	1	1262	2	Y	-0-					-0-
*05	558 N	60	-0-	-498	-0-	4	1	53	2	Y	3					3
						3	9									
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

02	3220 X	2891	-0-	-329	-0-	107	1	2784	2	Y	-0-					2
03	3472 X	2730	-0-	-742	-0-	88	1	2642	2	Y	-0-					2
04	3330 X	3104	-0-	-226	-0-	93	1	3011	2	Y	-0-					2
*05	3193 X	3076	-0-	-117	-0-	214	1	2862	2	Y	-0-					2
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					2
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

02	1176 N	1118	-0-	-58	-0-	41	1	1077	2	Y	-0-					7
03	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	34	1	1021	2	Y	-0-					7
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	43	1	1393	2	Y	-0-					7
*05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	Y	-0-	4	7			3
06	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	104	1	2697	2	Y	-0-					7
03	3007 X	2295	-0-	-712	-0-	74	1	2221	2	Y	-0-					7
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	93	1	3013	2	Y	-0-					7
*05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	217	1	2902	2	Y	-0-	4	7			3
06	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					3
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

02	3752 X	3380	-0-	-372	-0-	125	1	3255	2	Y	-0-					6
03	4123 X	3252	-0-	-871	-0-	104	1	3148	2	Y	-0-					6
04	3900 X	3837	-0-	-63	-0-	115	1	3722	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	3937 X	3764	-0-	-173	-0-	262	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

02	1456 N	1356	-0-	-100	-0-	50	1	1306	2	Y	-0-					4
03	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	43	1	1305	2	Y	-0-					4
04	1650 N	1586	-0-	-64	-0-	48	1	1538	2	Y	-0-					4
*05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	Y	-0-	1	7			3
06	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					3
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1108	-0-	-824	-0-	41	1	1067	2	Y	-0-					5
03	2108	N	1404	-0-	-704	-0-	45	1	1359	2	Y	-0-					5
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	66	1	2149	2	Y	-0-					5
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	155	1	2070	2	Y	1					6
							1	9									
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					6
07	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	85	1	2214	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2205	-0-	-244	-0-	71	1	2134	2	Y	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	74	1	2392	2	Y	-0-					-0-
*05	2542	N	2536	-0-	-6	-0-	176	1	2360	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	2	Y	-0-					11
03	1705	N	1466	-0-	-239	-0-	47	1	1419	2	Y	-0-					11
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	57	1	1834	2	Y	-0-					11
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	125	1	1675	2	Y	-0-	5	7			7
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					7
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2568	-0-	-1100	-0-	95	1	2473	2	Y	-0-					3
03	3968	X	2898	-0-	-1070	-0-	93	1	2805	2	Y	-0-					3
04	3840	X	3230	-0-	-610	-0-	97	1	3133	2	Y	-0-					3
*05	3968	X	2256	-0-	-1712	-0-	157	1	2099	2	Y	-0-	1	7			2
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					2
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3115	-0-	-385	-0-	115	1	3000	2	Y	-0-					2
03	3844	X	2729	-0-	-1115	-0-	88	1	2641	2	Y	-0-					2
04	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	90	1	2923	2	Y	-0-					2
*05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	248	1	3316	2	Y	-0-	1	7			1
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					1
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	2030	-0-	-182	-0-	75	1	1955	2	Y	-0-					9
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	60	1	1797	2	Y	-0-					9
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	68	1	2199	2	Y	-0-					9
*05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	164	1	2201	2	Y	-0-	4	7			5
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					5
07	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1185	-0-	-271	-0-	44	1	1141	2	Y	-0-					14
03	1612	N	903	-0-	-709	-0-	29	1	874	2	Y	-0-					14
04	1320	N	1132	-0-	-188	-0-	34	1	1098	2	Y	-0-					14
*05	1302	N	926	-0-	-376	-0-	64	1	862	2	Y	-0-	6	7			8
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					8
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	76	1	1981	2	Y	-0-					4
03	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	58	1	1748	2	Y	-0-					4
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	74	1	2400	2	Y	-0-					4
*05	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	128	1	1715	2	Y	-0-					4
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					4
07	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2543	-0-	-341	-0-	94	1	2449	2	Y	-0-					9
03	3193	X	2417	-0-	-776	-0-	78	1	2339	2	Y	-0-					9
04	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	80	1	2591	2	Y	-0-					9
*05	3193	X	2622	-0-	-571	-0-	182	1	2439	2	Y	1					10
							1	9									
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	55	1	1439	2	Y	-0-					2
03	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	46	1	1375	2	Y	-0-					2
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	52	1	1689	2	Y	-0-					2
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	117	1	1571	2	Y	-0-	1	7			1
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	N	2290	-0-	-90	-0-	85	1	2205	2	Y	-0-					8
03	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	71	1	2140	2	Y	-0-					8
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	77	1	2488	2	Y	-0-					8
*05	3100	N	3207	-0-	107	107	339	1	2868	2	Y	-0-	3	7			5
06	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					5
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					5

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1917	-0-	-1331	-0-	71	1	1846	2	Y	-0-					2
03	3286	X	2560	-0-	-726	-0-	82	1	2478	2	Y	-0-					2
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	-0-					2
*05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	231	1	3087	2	Y	-0-	1	7			1
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	39	1	1007	2	Y	-0-					7
03	1209	N	1027	-0-	-182	-0-	33	1	994	2	Y	-0-					7
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	40	1	1302	2	Y	-0-					7
*05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	79	1	1063	2	Y	-0-	4	7			3
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					3
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2160	-0-	-24	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2002	-0-	-385	-0-	64	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	2	Y	-0-					-0-
*05	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	158	1	2119	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	57	1	1481	2	Y	-0-					6
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	51	1	1538	2	Y	-0-					6
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	55	1	1777	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	127	1	1706	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	84	1	2186	2	Y	-0-					13
03	2511	N	2069	-0-	-442	-0-	66	1	2003	2	Y	-0-					13
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2310	2	Y	-0-					13
*05	2511	N	2320	-0-	-191	-0-	161	1	2159	2	Y	-0-	7	7			5
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					5
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2523	-0-	-53	-0-	94	1	2429	2	Y	-0-					31
03	2790	N	2327	-0-	-463	-0-	75	1	2252	2	Y	-0-					31
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	89	1	2871	2	Y	-0-					31
*05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	199	1	2661	2	Y	-0-	7	7			24
06	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					24
07	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	798	-0-	-658	-0-	30	1	768	2	Y	-0-					4
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	60	1	1814	2	Y	-0-					4
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	57	1	1861	2	Y	-0-					4
*05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	127	1	1699	2	Y	-0-	3	7			1
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					1
07	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	27	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	22	1	722	2	Y	-0-					-0-
*05	806	N	667	-0-	-139	-0-	46	1	621	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2065	-0-	-735	745	77	1	1988	2	Y	-0-					12
03	2553	N	1808	-0-	-745	-0-	58	1	1750	2	Y	-0-					12
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	71	1	2298	2	Y	-0-					12
*05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	161	1	2154	2	Y	-0-	7	7			5
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					5
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1194	-0-	-234	-0-	44	1	1150	2	Y	-0-					6
03	1705	N	852	-0-	-853	-0-	27	1	825	2	Y	-0-					6
04	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	43	1	1391	2	Y	-0-					6
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	Y	-0-	2	7			4
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					4
07	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	498	-0-	-426	-0-	18	1	480	2	Y	-0-					2
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	31	1	923	2	Y	-0-					2
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	41	1	1316	2	Y	-0-					2
*05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	74	1	997	2	Y	-0-	1	7			1
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1148	N	1132	-0-	-16	-0-	42	1	1090	2	Y	-0-					26
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	34	1	1020	2	Y	-0-					26
04	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	33	1	1067	2	Y	-0-					26
*05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	Y	-0-	23	7			3
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2050	-0-	-134	-0-	76	1	1974	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	66	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	79	1	2545	2	N	-0-					-0-
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	178	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	61	1	1575	2	Y	-0-					1
03	2263	N	647	-0-	-1616	-0-	21	1	626	2	Y	-0-					1
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	60	1	1960	2	Y	-0-					1
*05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	160	1	2140	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	94	1	2448	2	Y	-0-					33
03	2790	N	2441	-0-	-349	-0-	78	1	2363	2	Y	-0-					33
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	89	1	2874	2	Y	-0-					33
*05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-	10	7			23
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					23
07	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					23

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

02	2240 N	1671	-0-	-569	-0-	62	1	1609	2	Y	-0-					6
03	2356 N	1375	-0-	-981	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-					6
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2241	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	2354	2	Y	2					2
						2	9									
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2
07	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

02	2212 N	2078	-0-	-134	-0-	77	1	2001	2	Y	-0-					-0-
03	2294 N	1722	-0-	-572	-0-	55	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	70	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*05	2294 N	2074	-0-	-220	-0-	144	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	2	Y	-0-					6
03	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	33	1	1003	2	Y	-0-					6
04	1290 N	1057	-0-	-233	-0-	32	1	1025	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	196	1	2628	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

02	1652 N	1491	-0-	-161	-0-	55	1	1436	2	Y	-0-					3
03	1829 N	1534	-0-	-295	-0-	49	1	1485	2	Y	-0-					3
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	56	1	1813	2	Y	-0-					3
*05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	128	1	1707	2	Y	-0-	1	7			2
06	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

02	1036 N	700	-0-	-336	-0-	26	1	674	2	Y	-0-					31
03	1178 N	772	-0-	-406	-0-	25	1	747	2	Y	-0-					31
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	39	1	1258	2	Y	-0-					31
*05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	Y	-0-	28	7			3
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	29	1	745	2	Y	-0-					35
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	23	1	703	2	Y	-0-					35
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-					35
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	795	2	Y	18					53
							20	9									
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					53
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					53

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
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	78	1	2030	2	Y	-0-					7
03	2294	N	2005	-0-	-289	-0-	64	1	1941	2	Y	-0-					7
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	71	1	2302	2	Y	-0-	1	1			6
*05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	164	1	2200	2	Y	-0-	1	7			5
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					5
07	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					5

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	7			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	77	1	2013	2	Y	-0-					61
03	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	61	1	1836	2	Y	-0-					61
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	70	1	2257	2	Y	-0-					61
*05	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	155	1	2071	2	Y	-0-	34	7			27
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					27
07	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	1120	N	1109	-0-	-11	-0-	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	34	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	88	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	116	1	3005	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	78	1	2341	2	Y	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	75	1	2429	2	Y	-0-					-0-
*05	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	160	1	2142	2	Y	2					2
							2	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					2
07	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	42	1	1078	2	Y	-0-					6
03	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	35	1	1054	2	Y	-0-					6
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-					6
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	92	1	1228	2	Y	-0-	4	7			2
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					2
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

02	2324	N	2149	-0-	-175	-0-	80	1	2069	2	Y	-0-					6
03	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	73	1	2199	2	Y	-0-					6
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	79	1	2565	2	Y	-0-	6	1			-0-
*05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	179	1	2400	2	Y	4					4
							4	9									
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					4
07	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					4

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	101	1	2622	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2821	-0-	-558	-0-	90	1	2731	2	Y	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	100	1	3253	2	Y	-0-					-0-
*05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	238	1	3183	2	Y	2					2
							2	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		139	-0-	139	139	4	1	135	2	Y	-0-					1
04	T. A.		61	-0-	61	200	2	1	59	2	Y	-0-					1
*05	T. A.		47	-0-	47	247	3	1	43	2	Y	1					2
							1	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	88	1	950	2	N	-0-					72
03	1271	N	932	-0-	-339	-0-	84	1	848	2	N	-0-					72
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286	2	N	-0-					72
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					72
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	N	-0-					72
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	76	1	1145	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	111	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	846	-0-	-735	-0-	76	1	770	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	81	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	77	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	75	1	1132	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	307	1	3310	2	N	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	208	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	200	1	3250	2	N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	236	1	3611	2	N	-0-					-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	242	1	3608	2	N	-0-					-0-
*07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	270	1	4055	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

02	2436	X	1052	-0-	-1384	-0-	89	1	963	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1106	-0-	-1591	-0-	100	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1893	-0-	-717	-0-	110	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1807	-0-	-890	-0-	111	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	1484	-0-	-406	-0-	93	1	1391	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1498	-0-	-455	-0-	93	1	1405	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	173	1	1864	2	N	-0-					57
03	2325	N	1147	-0-	-1178	-0-	104	1	1043	2	N	-0-					57
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	141	1	2283	2	N	-0-					57
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	147	1	2242	2	N	-0-					57
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	140	1	2095	2	N	-0-					57
07	2511	N	1829	-0-	-682	-0-	114	1	1715	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	149	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	99	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	73	1	1181	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	72	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	63	1	942	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 #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	96	-0-	96	116	8	1	88	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800	N	4272	-0-	1472	1472	363	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2925	-0-	-175	1297	264	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4297	-0-	1297	2594	250	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	6950	X	4356	-0-	-2594	-0-	267	1	4089	2	N	-0-					-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	238	1	3554	2	N	-0-					-0-
*07	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	214	1	3216	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	249	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	193	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	210	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	199	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	220	1	3290	2	N	-0-					-0-
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	185	1	2786	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

02	532	N	530	-0-	-2	-0-	45	1	485	2	N	-0-					20
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	68	1	686	2	N	-0-					20
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-					20
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	N	-0-					20
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	28	1	425	2	N	-0-					20
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	35	1	525	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	184	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	210	1	2114	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2162	-0-	-118	-0-	126	1	2036	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	133	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	130	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	134	1	2018	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	196	1	2113	2	N	-0-					-0-
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	187	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	146	1	2371	2	N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	213	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3252	2	N	-0-					-0-
*07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	201	1	3030	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	141	1	1519	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1086	-0-	-681	-0-	98	1	988	2	N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	119	1	1927	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	86	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	138	1	2066	2	N	-0-					-0-
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	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 #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	55	1	757	2	N	-0-					17
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	61	1	852	2	N	-0-					17
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	66	1	850	2	N	-0-					17
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	70	1	827	2	N	-0-					17
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	62	1	787	2	N	-0-					17
*07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	61	1	961	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	407	-0-	-864	-0-	37	1	370	2	N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	873	-0-	-584	-0-	54	1	819	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

02	1148	N	477	-0-	-671	-0-	41	1	436	2	N	-0-					65
03	1333	N	904	-0-	-429	-0-	82	1	822	2	N	-0-					65
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	69	1	1122	2	N	-0-					65
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	N	-0-					65
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	69	1	1037	2	N	-0-					65
07	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	68	1	1029	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

02	1484	N	651	-0-	-833	-0-	55	1	596	2	N	-0-					40
03	1271	N	424	-0-	-847	-0-	38	1	386	2	N	-0-					40
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	84	1	1361	2	N	-0-					40
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	84	1	1288	2	N	-0-					40
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-					40
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	134	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	108	1	1093	2	N	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	127	1	2061	2	N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	151	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	187	1	2799	2	N	-0-					-0-
*07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2836	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	255	1	2744	2	N	-0-					-0-
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	223	1	2245	2	N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	198	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	196	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	187	1	2800	2	N	-0-					-0-
*07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	194	1	2918	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	162	1	1751	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1593	-0-	-608	-0-	144	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	140	1	2268	2	N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	135	1	2060	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	130	1	1953	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 #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	474	-0-	-1293	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	985	-0-	-503	-0-	60	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	83	1	1244	2	N	-0-					-0-
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	136	1	2052	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2010	-0-	-734	-0-	171	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2199	-0-	-529	-0-	199	1	2000	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1871	-0-	-1069	-0-	109	1	1762	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	168	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2162	-0-	-778	-0-	136	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1640	-0-	-592	-0-	102	1	1538	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1364	-0-	-176	-0-	116	1	1248	2	N	-0-					10
03	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	98	1	984	2	N	-0-					10
04	1950	N	1379	-0-	-571	-0-	80	1	1299	2	N	-0-					10
05	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	91	1	1393	2	N	-0-					10
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	88	1	1309	2	N	-0-					10
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	85	1	1281	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	126	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	109	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	65	1	972	2	N	-0-					-0-
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

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

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1998	-0-	-130	-0-	170	1	1828	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	148	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4419	-0-	1419	1419	257	1	4162	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4252	-0-	1152	2571	261	1	3991	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3640	-0-	640	3211	228	1	3412	2	N	-0-					-0-
*07	6179	X	2968	-0-	-3211	-0-	185	1	2783	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 #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	N	-0-					17
03	1302	N	744	-0-	-558	-0-	67	1	677	2	N	-0-					17
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	74	1	1204	2	N	-0-					17
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	84	1	1292	2	N	-0-					17
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	92	1	1371	2	N	-0-					17
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	93	1	1396	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	9	-0-	-2763	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	55	-0-	-3014	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	X	87	-0-	-2114	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					-0-
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	223	1	3350	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	294	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	154	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	187	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	222	1	3394	2	N	-0-					-0-
06	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	259	1	3867	2	N	-0-					-0-
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	234	1	3526	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	827	-0-	-209	-0-	70	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	84	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	93	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	80	1	1202	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1146	-0-	-497	-0-	71	1	1075	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	115	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	112	1	1131	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	83	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	624	-0-	-576	-0-	39	1	585	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

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

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	172	1	2363	2	N	-0-					35
03	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	179	1	2507	2	N	-0-					35
04	3090	X	2689	-0-	-401	-0-	193	1	2496	2	N	-0-					35
05	2976	X	2617	-0-	-359	-0-	204	1	2413	2	N	-0-					35
06	2880	X	2494	-0-	-386	-0-	183	1	2311	2	N	-0-					35
*07	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	170	1	2699	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	102	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-					-0-
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	2	N	-0-					-0-
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	135	1	1703	2	N	-0-					-0-
*07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	156	1	2472	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	1750	-0-	-1134	-0-	119	1	1631	2	N	-0-					20
03	3193	X	2805	-0-	-388	-0-	187	1	2618	2	N	-0-					20
04	3090	X	2620	-0-	-470	-0-	188	1	2432	2	N	-0-					20
05	3100	X	2399	-0-	-701	-0-	187	1	2212	2	N	-0-					20
06	2700	X	2209	-0-	-491	-0-	162	1	2047	2	N	-0-					20
07	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	138	1	2185	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	114	1	1560	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	101	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1241	-0-	-619	-0-	97	1	1144	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1148	-0-	-322	-0-	84	1	1064	2	N	-0-					-0-
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	119	1	1887	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	401	1	5491	2	N	39					216
							43	9									
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	405	1	5688	2	N	3	177	1			42
							3	9									
04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	409	1	5279	2	N	-0-					42
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	407	1	4805	2	N	-0-					42
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	315	1	3988	2	N	-0-					42
*07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	396	1	6269	2	N	-0-					42

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	916	-0-	-316	-0-	62	1	854	2	N	-0-					23
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	95	1	1332	2	N	-0-					23
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					23
05	1023 N	471	-0-	-552	-0-	37	1	434	2	N	-0-					23
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	175	1	2214	2	N	-0-					23
*07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	116	1	1840	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

02	1064 N	990	-0-	-74	-0-	67	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	74	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	76	1	981	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	83	1	978	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	875	-0-	-205	-0-	64	1	811	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	964	-0-	-121	-0-	57	1	907	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	197	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	152	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	2	N	-0-					-0-
05	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1591	2	N	-0-					-0-
*07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1832	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	159	1	1711	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1616	-0-	-89	-0-	146	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1428	-0-	-612	-0-	83	1	1345	2	N	-0-					-0-
05	2077 N	1417	-0-	-660	-0-	87	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1248	-0-	-312	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	81	1	1221	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	167	1	1803	2	N	-0-					17
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	196	1	1970	2	N	-0-					17
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	123	1	1992	2	N	-0-					17
05	3100 N	3930	-0-	830	830	241	1	3689	2	N	-0-					17
06	3000 N	2177	-0-	-823	7	137	1	2040	2	N	-0-					17
*07	1831 N	1824	-0-	-7	-0-	114	1	1710	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	114	1	1232	2	N	-0-					20
03	1643 N	755	-0-	-888	-0-	68	1	687	2	N	-0-					20
04	1680 N	1207	-0-	-473	-0-	70	1	1137	2	N	-0-					20
05	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	87	1	1327	2	N	-0-					20
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	53	1	798	2	N	-0-					20
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	101	1	1525	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	2	N	-0-					30
03	775 N	438	-0-	-337	-0-	29	1	409	2	N	-0-					30
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	28	1	360	2	N	-0-					30
05	434 N	369	-0-	-65	-0-	29	1	340	2	N	-0-					30
06	420 N	278	-0-	-142	-0-	20	1	258	2	N	-0-					30
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	-0-					30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	293	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	231	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	195	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	197	1	3014	2	N	-0-					-0-
06	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	175	1	2621	2	N	-0-					-0-
*07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	167	1	2507	2	N	-0-					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

02	2380	X	2038	-0-	-342	-0-	2038	3			Y	-0-					1
03	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	1905	3			Y	-0-					1
04	2550	X	1252	-0-	-1298	-0-	1252	3			Y	-0-					1
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					1
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					1
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-	1	5			-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

02	924	X	756	-0-	-168	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	1023	X	803	-0-	-220	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
04	990	X	774	-0-	-216	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	837	X	790	-0-	-47	-0-	789	3	1	9	Y	1					1
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					1
*07	837	X	674	-0-	-163	-0-	674	3			Y	-0-	1	5			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

02	5176	X	3428	-0-	-1748	-0-	3427	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4123	X	1785	-0-	-2338	-0-	1785	3			Y	-0-					1
04	3990	X	3489	-0-	-501	-0-	3489	3			Y	-0-					1
05	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	3669	3			Y	-0-					1
06	3660	X	2421	-0-	-1239	-0-	2421	3			Y	-0-					1
*07	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	3			Y	-0-	1	5			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	118	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	98	1	1956	2	N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	92	1	1940	2	N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	84	1	1735	2	N	-0-					-0-
*07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1780	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 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
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	73	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-					-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	76	1	1608	2	N	-0-					-0-
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	79	1	1605	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-					-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	81	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	2	N	-0-					-0-
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

02	2240 N	2170	-0-	-70	-0-	124	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	117	1	2063	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	1772	-0-	-448	-0-	82	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	141	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	104	1	2158	2	N	-0-					-0-
*07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2604 N	2579	-0-	-25	-0-	117	1	2462	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3925	-0-	925	925	177	1	3748	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3727	-0-	627	1552	174	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3513	-0-	513	2065	158	1	3355	2	N	-0-					-0-
*07	5252 X	3187	-0-	-2065	-0-	149	1	3038	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	N	-0-					-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	148	1	3125	2	N	-0-					-0-
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	141	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	112	1	2370	2	N	-0-					-0-
*07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	146	1	2994	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

02	2800 N	3229	-0-	429	429	172	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	2999 N	2570	-0-	-429	-0-	121	1	2449	2	N	-0-					-0-
04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	120	1	2546	2	N	-0-					-0-
05	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	154	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3369	2	N	-0-					-0-
*07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	145	1	2973	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

02	2072 N	2005	-0-	-67	-0-	116	1	1889	2	N	-0-					-0-
03	2139 N	1715	-0-	-424	-0-	82	1	1633	2	N	-0-					-0-
04	2100 N	1157	-0-	-943	-0-	54	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	135	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2022	2	N	-0-					-0-
*07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	95	1	1945	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1192	-0-	-376	-0-	70	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	107	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	112	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	108	1	1580	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1511	-0-	-229	-0-	71	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	1922 N	1529	-0-	-393	-0-	71	1	1458	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

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

02	1876 N	1672	-0-	-204	-0-	100	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1502	-0-	-203	-0-	95	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	2040 N	1666	-0-	-374	-0-	100	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1373	-0-	-487	-0-	91	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	129	1	2141	2	N	-0-					-0-
*07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

02	1848 N	1800	-0-	-48	-0-	81	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	78	1	1641	2	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1929	-0-	-51	-0-	87	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	100	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	1650 N	1319	-0-	-331	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

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

02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	141	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	140	1	2962	2	N	-0-					-0-
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	131	1	2762	2	N	-0-					-0-
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	92	1	1957	2	N	-0-					-0-
*07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	131	1	2671	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	96	1	2034	2	N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	92	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	87	1	1840	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1795	-0-	-561	-0-	84	1	1711	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	83	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	89	1	1824	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	127	1	2702	2	N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	137	1	2880	2	N	-0-					-0-
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	133	1	2801	2	N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	133	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	137	1	2900	2	N	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	140	1	2870	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	108	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	197	1	4146	2	N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	167	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	153	1	3239	2	N	-0-					-0-
*07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	151	1	3095	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

02	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	629	1	13341	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13649	-0-	-580	-0-	618	1	13031	2	N	-0-					-0-
04	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	690	1	14584	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	11662	-0-	-2567	-0-	545	1	11117	2	N	-0-					-0-
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	683	1	14484	2	N	-0-					-0-
07	14229	X	10123	-0-	-4106	-0-	472	1	9651	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

02	11256	X	10273	-0-	-983	-0-	462	1	9811	2	N	-0-					24
03	12462	X	11300	-0-	-1162	-0-	512	1	10788	2	N	-0-					24
04	12060	X	11147	-0-	-913	-0-	504	1	10643	2	N	-0-					24
05	12245	X	11203	-0-	-1042	-0-	524	1	10679	2	N	-0-					24
06	11550	X	10939	-0-	-611	-0-	492	1	10447	2	N	-0-					24
*07	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	574	1	11740	2	N	-0-					24

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	279	1	5931	2	N	-0-					41
03	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	316	1	6666	2	N	-0-					41
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	299	1	6317	2	N	-0-					41
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	324	1	6602	2	N	-0-					41
06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	270	1	5725	2	N	-0-					41
07	5735	X	5669	-0-	-66	-0-	264	1	5405	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

02	11060	X	7916	-0-	-3144	-0-	356	1	7560	2	N	-0-					115
03	12245	X	8264	-0-	-3981	-0-	374	1	7890	2	N	-0-					115
04	10860	X	8846	-0-	-2014	-0-	400	1	8446	2	N	-0-					115
05	11222	X	7736	-0-	-3486	-0-	362	1	7374	2	N	-0-					115
06	10350	X	6099	-0-	-4251	-0-	275	1	5824	2	N	-0-					115
07	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	391	1	8005	2	N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7056 X	6741	-0-	-315	-0-	303	1	6438	2	N	-0-					-0-
03	7812 X	7556	-0-	-256	-0-	342	1	7214	2	N	-0-					-0-
04	7350 X	7332	-0-	-18	-0-	331	1	7001	2	N	-0-					-0-
05	7502 X	6261	-0-	-1241	-0-	293	1	5968	2	N	-0-					-0-
06	7320 X	7020	-0-	-300	-0-	316	1	6704	2	N	-0-					-0-
07	7564 X	6534	-0-	-1030	-0-	305	1	6229	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

02	4956 X	4798	-0-	-158	-0-	216	1	4582	2	Y	-0-					-0-
03	5487 X	5235	-0-	-252	-0-	237	1	4998	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	4380	-0-	-870	-0-	198	1	4182	2	Y	-0-					-0-
05	5425 X	4304	-0-	-1121	-0-	201	1	4103	2	Y	-0-					-0-
06	5130 X	4474	-0-	-656	-0-	201	1	4273	2	Y	-0-					-0-
07	5301 X	4721	-0-	-580	-0-	220	1	4501	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

02	6412 X	5895	-0-	-517	-0-	265	1	5630	2	Y	-0-					-0-
03	7099 X	6147	-0-	-952	-0-	278	1	5869	2	Y	-0-					-0-
04	6870 X	5912	-0-	-958	-0-	267	1	5645	2	Y	-0-					-0-
05	6913 X	5764	-0-	-1149	-0-	270	1	5494	2	Y	-0-					-0-
06	6630 X	5691	-0-	-939	-0-	256	1	5435	2	Y	-0-					-0-
07	6541 X	5601	-0-	-940	-0-	261	1	5340	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

02	4508 X	4393	-0-	-115	-0-	198	1	4195	2	N	-0-					-0-
03	4929 X	4369	-0-	-560	-0-	198	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4770 X	4767	-0-	-3	-0-	215	1	4552	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	4730	-0-	-199	-0-	221	1	4509	2	N	-0-					-0-
06	4770 X	4238	-0-	-532	-0-	191	1	4047	2	N	-0-					-0-
07	4929 X	4385	-0-	-544	-0-	204	1	4181	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

02	11536 X	9933	-0-	-1603	-0-	445	1	9436	2	N	47					132
						52	9									
03	12152 X	11150	-0-	-1002	-0-	502	1	10594	2	N	49					181
						54	9									
04	11760 X	9524	-0-	-2236	-0-	428	1	9052	2	N	40					221
						44	9									
05	11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	518	1	10568	2	N	82					303
						90	9									
06	24808 X	24808	-0-	-0-	-0-	1109	1	23515	2	N	167	185	1			285
						184	9									
*07	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	816	1	16692	2	N	97	185	1			197
						107	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	162	1	3437	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3730	-0-	-238	-0-	169	1	3561	2	Y	-0-					-0-
04	3810 X	3553	-0-	-257	-0-	161	1	3392	2	Y	-0-					-0-
05	3999 X	3365	-0-	-634	-0-	157	1	3208	2	Y	-0-					-0-
06	3870 X	3041	-0-	-829	-0-	137	1	2904	2	Y	-0-					-0-
07	3999 X	3113	-0-	-886	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376 X	12226	-0-	-150	-0-	555	1	11543	2	N	116	148	1			104
						128	9									
03	13702 X	13171	-0-	-531	-0-	592	1	12381	2	N	180	144	1			140
						198	9									
04	13260 X	12158	-0-	-1102	-0-	547	1	11519	2	N	84	115	1			109
						92	9									
05	13702 X	12687	-0-	-1015	-0-	574	1	12017	2	N	87	100	1			96
						96	9									
06	13110 X	12389	-0-	-721	-0-	572	1	11817	2	N	-0-	55	1			41
07	13547 X	12701	-0-	-846	-0-	590	1	12111	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

02	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	210	1	4463	2	Y	-0-					-0-
03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	219	1	4626	2	Y	-0-					-0-
04	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	306	1	6457	2	Y	-0-					-0-
05	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	302	1	6151	2	Y	-0-					-0-
06	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	255	1	5420	2	Y	-0-					-0-
*07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	259	1	5286	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	2	Y	-0-					-0-
03	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	167	1	3532	2	Y	-0-					-0-
04	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	171	1	3617	2	Y	-0-					-0-
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	181	1	3698	2	Y	-0-					-0-
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	163	1	3453	2	Y	-0-					-0-
*07	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	174	1	3554	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

02	11172 X	10699	-0-	-473	-0-	490	1	10196	2	N	12	15	1			6
						13	9									
03	12369 X	10592	-0-	-1777	-0-	482	1	10091	2	N	17	13	1			10
						19	9									
04	11970 X	11706	-0-	-264	-0-	531	1	11175	2	N	-0-	5	1			5
05	12369 X	11899	-0-	-470	-0-	543	1	11354	2	N	2	3	1			4
						2	9									
06	11790 X	11304	-0-	-486	-0-	521	1	10774	2	N	8	4	1			8
						9	9									
07	12090 X	11689	-0-	-401	-0-	543	1	11145	2	N	1	3	1			6
						1	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

02	5040 X	4875	-0-	-165	-0-	224	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	4991	-0-	-589	-0-	228	1	4763	2	N	-0-					-0-
04	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	308	1	6493	2	N	-0-					-0-
05	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	328	1	6868	2	N	-0-					-0-
06	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	249	1	5155	2	N	-0-					-0-
*07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	306	1	6290	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

02	12152 X	11009	-0-	-1143	-0-	505	1	10504	2	N	-0-					-0-
03	13423 X	11938	-0-	-1485	-0-	544	1	11394	2	N	-0-					-0-
04	12570 X	11188	-0-	-1382	-0-	507	1	10681	2	N	-0-					-0-
05	12989 X	11644	-0-	-1345	-0-	531	1	11113	2	N	-0-					-0-
06	11970 X	11357	-0-	-613	-0-	524	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	12183 X	11543	-0-	-640	-0-	536	1	11007	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	8905	-0-	-1119	-0-	406	1	8452	2	Y	43	118	1			36
							47	9									
03	11098	X	9680	-0-	-1418	-0-	437	1	9147	2	Y	87					123
							96	9									
04	10500	X	9312	-0-	-1188	-0-	410	1	8628	2	Y	249	261	1			111
							274	9									
05	10850	X	9346	-0-	-1504	-0-	420	1	8787	2	Y	126	133	1			104
							139	9									
06	9750	X	8853	-0-	-897	-0-	398	1	8231	2	Y	204	266	1			42
							224	9									
07	9858	X	9011	-0-	-847	-0-	408	1	8384	2	Y	199	123	1			118
							219	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	-0-					23
03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	68	1	1762	2	N	-0-					23
04	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	42	1	2075	2	N	-0-					23
05	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	2	N	-0-					23
06	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	33	1	1634	2	N	-0-					23
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

02	616	N	592	-0-	-24	-0-	1	1	591	2	N	-0-					153
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-					153
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	2	N	-0-					153
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	12	1	624	2	N	-0-					153
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	9	1	461	2	N	-0-	38	1			115
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					160
03	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-					160
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					160
05	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					160
06	3150	X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			N	-0-					160
07	3255	X	1617	-0-	-1638	-0-	1617	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

02	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	1370	2			N	-0-					60
03	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			N	-0-					60
04	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	2			N	-0-					60
05	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					60
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60
07	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

02	4424	X	4111	-0-	-313	-0-	4111	2			N	-0-					50
03	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	3903	2			N	-0-					50
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					50
05	4557	X	3685	-0-	-872	-0-	3685	2			N	-0-					50
06	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					50
07	4774	X	4299	-0-	-475	-0-	4299	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

02	1008	N	753	-0-	-255	-0-	753	2			N	-0-					25
03	2201	N	785	-0-	-1416	-0-	785	2			N	-0-					25
04	1560	N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2			N	-0-					25
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					25
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

02	2632	X	2582	-0-	-50	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2464	-0-	-450	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2212	-0-	-548	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
*07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

02	2716	X	2051	-0-	-665	-0-	62	1	1988	2	Y	1					7
							1	9									
03	3007	X	1927	-0-	-1080	-0-	59	1	1867	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
04	2910	X	2011	-0-	-899	-0-	62	1	1948	2	Y	1					1
							1	9									
05	2914	X	2409	-0-	-505	-0-	77	1	2330	2	Y	2					3
							2	9									
06	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	88	1	2335	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
*07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	2	Y	2					6
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	153	1	4873	2	Y	4					24
							4	9									
03	5022	X	4472	-0-	-550	-0-	136	1	4334	2	Y	2	8	1			18
							2	9									
04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	160	1	5031	2	Y	3					21
							3	9									
05	5580	X	4947	-0-	-633	-0-	158	1	4786	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
06	5400	X	4693	-0-	-707	-0-	170	1	4520	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
07	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	196	1	4545	2	Y	3					15
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	97	1	3112	2	Y	2					7
							2	9									
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	90	1	2864	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	123	1	3851	2	Y	2					9
							2	9									
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	123	1	3748	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	124	1	3311	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	3224	X	2159	-0-	-1065	-0-	89	1	2069	2	Y	1					8
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	157	1	5014	2	Y	4					31
							4	9									
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	166	1	5299	2	Y	3	12	1			22
							3	9									
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	170	1	5316	2	Y	3					25
							3	9									
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	206	1	6271	2	Y	4	8	1			21
							4	9									
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	238	1	6330	2	Y	5	10	1			16
							6	9									
*07	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	286	1	6626	2	Y	5					21
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

02	4620	X	3992	-0-	-628	-0-	121	1	3868	2	Y	3					12
							3	9									
03	5115	X	3677	-0-	-1438	-0-	112	1	3563	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
04	4530	X	4447	-0-	-83	-0-	137	1	4307	2	Y	3					13
							3	9									
05	4681	X	4274	-0-	-407	-0-	136	1	4135	2	Y	3	4	1			12
							3	9									
06	4530	X	4223	-0-	-307	-0-	153	1	4067	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
07	4588	X	3394	-0-	-1194	-0-	141	1	3251	2	Y	2					11
							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
02	1484	X	748	-0-	-736	-0-	23	1	724	2	Y	1					4
							1	9									
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	56	1	1801	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	67	1	2107	2	Y	1					5
							1	9									
05	992	X	843	-0-	-149	-0-	27	1	815	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1800	X	1355	-0-	-445	-0-	49	1	1305	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	2263	X	1448	-0-	-815	-0-	60	1	1387	2	Y	1					4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	X	1005	-0-	-199	-0-	30	1	974	2	Y	1					3
							1	9									
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	38	1	1199	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	31	1	985	2	Y	1					4
							1	9									
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	34	1	1031	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	38	1	1013	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1052	2	Y	1					4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	55	1	1761	2	Y	1					5
							1	9									
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	73	1	2342	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	65	1	2030	2	Y	1					6
							1	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	66	1	2012	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	72	1	1905	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	89	1	2049	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	Y	1					3
							1	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	29	1	937	2	Y	-0-	1	1			2
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	34	1	1078	2	Y	1					3
							1	9									
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	30	1	900	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	32	1	853	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	34	1	792	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
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	125	1	3977	2	Y	3					20
							3	9									
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	108	1	3457	2	Y	2	7	1			15
							2	9									
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	124	1	3881	2	Y	2					17
							2	9									
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	81	1	2447	2	Y	2	6	1			13
							2	9									
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	84	1	2246	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	2139	X	1727	-0-	-412	-0-	72	1	1654	2	Y	1					10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	49	1	1566	2	Y	1					5
							1	9									
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	43	1	1385	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	2	Y	1					5
							1	9									
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	54	1	1627	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1649	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	65	1	1501	2	Y	1					4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

02	2772	X	988	-0-	-1784	-0-	30	1	957	2	Y	1					6
							1	9									
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	91	1	2897	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	167	1	5236	2	Y	3					9
							3	9									
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	140	1	4260	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	163	1	4329	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
*07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	186	1	4309	2	Y	3					11
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

02	4284	X	1020	-0-	-3264	-0-	31	1	988	2	Y	1					8
							1	9									
03	4743	X	717	-0-	-4026	-0-	22	1	695	2	Y	-0-	3	1			5
04	3990	X	3277	-0-	-713	-0-	101	1	3174	2	Y	2					7
							2	9									
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	145	1	4392	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	183	1	4869	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
*07	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	217	1	5022	2	Y	4					12
							4	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
02	3892	X	3560	-0-	-332	-0-	108	1	3449	2	Y	3					8
							3	9									
03	4309	X	3601	-0-	-708	-0-	109	1	3490	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	117	1	3669	2	Y	2					9
							2	9									
05	3937	X	2990	-0-	-947	-0-	95	1	2893	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3810	X	3166	-0-	-644	-0-	115	1	3049	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	3937	X	1875	-0-	-2062	-0-	78	1	1796	2	Y	1					7
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

02	2800	N	3043	-0-	243	243	92	1	2949	2	Y	2					132
							2	9									
03	2632	N	2389	-0-	-243	-0-	73	1	2315	2	Y	1	38	1			95
							1	9									
04	3000	N	3811	-0-	811	811	118	1	3691	2	Y	2					97
							2	9									
05	4828	X	4017	-0-	-811	-0-	128	1	3886	2	Y	3	31	1			69
							3	9									
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	134	1	3579	2	Y	3	26	1			46
							3	9									
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	130	1	2997	2	Y	2					48
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

02	7672	X	2583	-0-	-5089	-0-	78	1	2503	2	Y	2					21
							2	9									
03	8494	X	1838	-0-	-6656	-0-	56	1	1781	2	Y	1	7	1			15
							1	9									
04	7350	X	1669	-0-	-5681	-0-	52	1	1616	2	Y	1					16
							1	9									
05	7595	X	3722	-0-	-3873	-0-	119	1	3600	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
06	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	380	1	10122	2	Y	7	7	1			14
							8	9									
*07	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	314	1	7259	2	Y	5					19
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

02	3500	X	1257	-0-	-2243	-0-	38	1	1218	2	Y	1					8
							1	9									
03	3875	X	1321	-0-	-2554	-0-	40	1	1280	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
04	3750	X	1685	-0-	-2065	-0-	52	1	1632	2	Y	1					7
							1	9									
05	2325	X	1842	-0-	-483	-0-	59	1	1782	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	59	1	1562	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	1736	X	1250	-0-	-486	-0-	52	1	1197	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 #: 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
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	2	Y	1					2
							1	9									
03	3100	N	3522	-0-	422	422	107	1	3413	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	3000	N	2709	-0-	-291	131	84	1	2623	2	Y	2					5
							2	9									
05	2292	N	2161	-0-	-131	-0-	69	1	2091	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	69	1	1832	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	992	X	800	-0-	-192	-0-	33	1	766	2	Y	1					4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	253	1	8092	2	Y	4					23
							4	9									
03	9300	X	7917	-0-	-1383	-0-	241	1	7672	2	Y	4	7	1			20
							4	9									
04	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	270	1	8457	2	Y	6					26
							7	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	302	1	9165	2	Y	8	9	1			25
							9	9									
06	8940	X	7785	-0-	-1155	-0-	282	1	7496	2	Y	6	12	1			19
							7	9									
*07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	399	1	9226	2	Y	7					26
							8	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	X	234	-0-	-1054	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					3
03	1426	X	99	-0-	-1327	-0-	3	1	96	2	Y	-0-	2	1			1
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	1					2
							1	9									
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	6	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
07	1023	N	559	-0-	-464	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2306	-0-	-522	-0-	70	1	2234	2	Y	2					7
							2	9									
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	100	1	3201	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
04	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	86	1	2697	2	Y	2					9
							2	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	106	1	3216	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	3210	X	1169	-0-	-2041	-0-	42	1	1126	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
07	3317	X	1092	-0-	-2225	-0-	45	1	1046	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 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
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	47	1	1514	2	Y	1					4
							1	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	59	1	1885	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	78	1	2449	2	Y	2					6
							2	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	58	1	1759	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	66	1	1745	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	78	1	1794	2	Y	1					5
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

02	1148	N	1110	-0-	-38	-0-	34	1	1075	2	Y	1					4
							1	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1306	2	Y	1					5
							1	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	40	1	1220	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	44	1	1025	2	Y	1					4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	24	1	777	2	Y	1					3
							1	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	78	1	2478	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	55	1	1722	2	Y	1					4
							1	9									
05	3100	N	7993	-0-	4893	4893	255	1	7732	2	Y	5	1	1			8
							6	9									
06	3000	N	7596	-0-	4596	9489	275	1	7315	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
*07	3100	N	5135	-0-	2035	11524	213	1	4918	2	Y	4					13
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	62	1	1970	2	Y	1					6
							1	9									
03	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	43	1	1360	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	2	Y	1					6
							1	9									
05	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	56	1	1694	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	71	1	1893	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	68	1	1572	2	Y	1					5
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	2	Y	1					2
							1	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	750	2	Y	-0-	1	1			1
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	33	1	1005	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	937	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1147	N	595	-0-	-552	-0-	25	1	570	2	Y	-0-					2

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
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	184	1	5878	2	Y	4					16
							4	9									
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	175	1	5578	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	221	1	6932	2	Y	4					18
							4	9									
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	230	1	6972	2	Y	5	6	1			17
							6	9									
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	239	1	6352	2	Y	5	8	1			14
							6	9									
*07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	302	1	6981	2	Y	5					19
							6	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
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1223	2	Y	1					5
							1	9									
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	1173	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	38	1	1194	2	Y	1					5
							1	9									
05	744	N	656	-0-	-88	-0-	21	1	635	2	Y	-0-	2	1			3
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	2	Y	1					4
							1	9									

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
02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	68	1	2179	2	Y	2					6
							2	9									
03	3069	X	2213	-0-	-856	-0-	67	1	2145	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	2970	X	2044	-0-	-926	-0-	63	1	1980	2	Y	1					6
							1	9									
05	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	69	1	2083	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	2400	X	2187	-0-	-213	-0-	79	1	2106	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	2480	X	1961	-0-	-519	-0-	81	1	1879	2	Y	1					6
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 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
02	5712	X	4955	-0-	-757	-0-	150	1	4802	2	Y	3					14
							3	9									
03	6324	X	5330	-0-	-994	-0-	162	1	5165	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
04	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	174	1	5453	2	Y	3					15
							3	9									
05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	208	1	6327	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	259	1	6903	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
*07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	283	1	6548	2	Y	5					17
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

02	4312	X	2556	-0-	-1756	-0-	78	1	2476	2	Y	2					10
							2	9									
03	5270	X	2275	-0-	-2995	-0-	69	1	2205	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	197	1	6188	2	Y	4					12
							4	9									
05	5270	X	3671	-0-	-1599	-0-	117	1	3551	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	120	1	3196	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
07	6603	X	1993	-0-	-4610	-0-	83	1	1909	2	Y	1					9
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	155	-0-	-124	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	37	1	1175	2	Y	1					4
							1	9									
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	34	1	1074	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	39	1	1216	2	Y	1					5
							1	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	45	1	1375	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	47	1	1248	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	51	1	1183	2	Y	1					4
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	451	-0-	-529	-0-	14	1	437	2	Y	-0-					3
03	1085	N	303	-0-	-782	-0-	9	1	294	2	Y	-0-	1	1			2
04	870	N	218	-0-	-652	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					2
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	14	1	427	2	Y	-0-	1	1			1
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					1
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	1					2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	993	2	Y	1					4
							1	9									
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	30	1	970	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1486	2	Y	1					5
							1	9									
05	1023	N	852	-0-	-171	-0-	27	1	824	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	31	1	819	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	41	1	942	2	Y	1					4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

02	196	N	176	-0-	-20	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					1
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-					1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					254
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					254
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					254
05	1860	N	1374	-0-	-486	-0-	1374	2			N	-0-					254
06	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					254
07	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

02	3444	X	3338	-0-	-106	-0-	101	1	3235	2	Y	2					20
							2	9									
03	3813	X	2369	-0-	-1444	-0-	72	1	2296	2	Y	1	7	1			14
							1	9									
04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	101	1	3179	2	Y	2					16
							2	9									
05	3813	X	2417	-0-	-1396	-0-	77	1	2338	2	Y	2	5	1			13
							2	9									
06	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	113	1	3017	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
07	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	120	1	2782	2	Y	2					11
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					162
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					162
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					162
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					162
06	960 N	747	-0-	-213	-0-	747	2			N	-0-					162
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					162

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	50	1	1610	2	Y	1					5
						1	9									
03	1798 N	1400	-0-	-398	-0-	43	1	1356	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	66	1	2083	2	Y	1					5
						1	9									
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	61	1	1850	2	Y	1	2	1			4
						1	9									
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1797	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	82	1	1900	2	Y	1					4
						1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	65	1	2072	2	Y	2					20
						2	9									
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	83	1	2642	2	Y	1	7	1			14
						1	9									
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	103	1	3241	2	Y	2					16
						2	9									
05	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	68	1	2078	2	Y	1	5	1			12
						1	9									
06	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	2	Y	1	6	1			7
						1	9									
*07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	126	1	2911	2	Y	2					9
						2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

02	3388 X	2861	-0-	-527	-0-	87	1	2772	2	Y	2					9
						2	9									
03	3627 X	2724	-0-	-903	-0-	83	1	2640	2	Y	1	3	1			7
						1	9									
04	3510 X	2983	-0-	-527	-0-	92	1	2889	2	Y	2					9
						2	9									
05	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	95	1	2897	2	Y	2	3	1			8
						2	9									
06	3060 X	2154	-0-	-906	-0-	78	1	2074	2	Y	2	4	1			6
						2	9									
07	3162 X	2336	-0-	-826	-0-	97	1	2237	2	Y	2					8
						2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	4091	2	Y	3					11
03	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	60	1 1 9	1924	2	Y	1	4	1			8
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	136	1 3 9	4267	2	Y	3					11
05	4681	X	2437	-0-	-2244	-0-	78	1 2 9	2357	2	Y	2	4	1			9
06	4530	X	2473	-0-	-2057	-0-	89	1 2 9	2382	2	Y	2	4	1			7
07	4681	X	3378	-0-	-1303	-0-	140	1 2 9	3236	2	Y	2					9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

02	6356	X	4720	-0-	-1636	-0-	143	1 3 9	4574	2	Y	3					14
03	6541	X	4605	-0-	-1936	-0-	140	1 2 9	4463	2	Y	2	4	1			12
04	6330	X	4951	-0-	-1379	-0-	153	1 3 9	4795	2	Y	3					15
05	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	175	1 4 9	5318	2	Y	4	5	1			14
06	5760	X	5122	-0-	-638	-0-	185	1 4 9	4933	2	Y	4	7	1			11
07	5239	X	4609	-0-	-630	-0-	191	1 3 9	4415	2	Y	3					14

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

02	6468	X	1692	-0-	-4776	-0-	51	1 1 9	1640	2	Y	1					25
03	7161	X	4595	-0-	-2566	-0-	140	1 2 9	4453	2	Y	2	8	1			19
04	6930	X	5603	-0-	-1327	-0-	173	1 3 9	5427	2	Y	3					22
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	204	1 4 9	6199	2	Y	4	7	1			19
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	207	1 4 9	5500	2	Y	4	9	1			14
07	5797	X	5354	-0-	-443	-0-	222	1 4 9	5128	2	Y	4					18

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

02	4032	X	3668	-0-	-364	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3470	-0-	-850	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
05	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3837	-0-	-93	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
*07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	830	-0-	-1018	-0-	830	2			N	-0-					28
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					28
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					28
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					28
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					28
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	148	-0-	-1557	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					32
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					32
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					32
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					32
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					32
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					147
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					147
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9660	2	63	9	N	57					204
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					204
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					204
*07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	2465	-0-	-615	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2905	-0-	-319	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
*07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4844 X	2713	-0-	-2131	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	3931	-0-	-1432	-0-	3931	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	2987	-0-	-2203	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	2870	-0-	-1377	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
06	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3440	-0-	-497	-0-	3440	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

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

02	5124 X	4561	-0-	-563	-0-	4561	2		N	-0-			67
03	5673 X	4800	-0-	-873	-0-	4800	2		N	-0-			67
04	5370 X	4572	-0-	-798	-0-	4572	2		N	-0-			67
05	5332 X	3889	-0-	-1443	-0-	3889	2		N	-0-			67
06	5160 X	3323	-0-	-1837	-0-	3323	2		N	-0-			67
07	5053 X	1655	-0-	-3398	-0-	1655	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

02	2296 N	1990	-0-	-306	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	1968	-0-	-388	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	332	-0-	-1558	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	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

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	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

02	2548 N	2431	-0-	-117	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-
03	2790 N	2507	-0-	-283	-0-	2507	2		Y	-0-			-0-
04	2580 N	2400	-0-	-180	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
05	2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					166
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			N	-0-					166
04	450	N	172	-0-	-278	-0-	172	2			N	-0-					166
05	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					166
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					166
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					80
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					80
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					80
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					80
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					80
*07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

02	1288	N	879	-0-	-409	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	726	-0-	-607	-0-	726	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	2			N	-0-					100
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					100
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					100
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					100
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					100
*07	3100	N	3438	-0-	338	338	3438	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					33
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					33
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					33
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					33
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					33
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					77
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					77
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					77
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					77
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					77
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					45
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					45
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					45
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					45
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					45
*07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3164	2	48	9	N	44					89

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					102
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					102
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					102
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					102
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					102
07	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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

02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

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

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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

02	3248	X	2970	-0-	-278	-0-	2970	2			N	-0-					27
03	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	3127	2			N	-0-					27
04	3480	X	2837	-0-	-643	-0-	2837	2			N	-0-					27
05	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2836	2			N	-0-					27
06	3210	X	2685	-0-	-525	-0-	2685	2			N	-0-					27
07	3286	X	2736	-0-	-550	-0-	2736	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					92
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					92
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					92
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					92
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2553	-0-	-275	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2754	-0-	-276	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2516	-0-	-364	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

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

02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					77
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					77
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					77
05	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					77
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					77
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					1
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					1
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					1
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					1
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4397	-0-	-160	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
*07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					40
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					40
04	3000	N	6284	-0-	3284	3284	6284	2			N	-0-					40
05	3100	N	5229	-0-	2129	5413	5229	2			N	-0-					40
06	3000	N	4852	-0-	1852	7265	4852	2			N	-0-					40
*07	12419	X	5154	-0-	-7265	-0-	5154	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

02	1484	N	1209	-0-	-275	-0-	1209	2			N	-0-					150
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					150
04	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-					150
05	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1073	2			N	-0-					150
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					150
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	1080	2			N	-0-					67
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					67
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1127	2			N	-0-					67
05	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1076	2			N	-0-					67
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					67
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					3
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					3
04	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					3
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					3
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					3
*07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	1375	-0-	-53	-0-	1375	2		N	-0-			2
03	1581 X	1212	-0-	-369	-0-	1212	2		N	-0-			2
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			2
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			2
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-			2
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2		N	-0-			2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

02	2660 X	1547	-0-	-1113	-0-	1547	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2697	-0-	-248	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		Y	-0-			-0-
05	2821 X	1980	-0-	-841	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-
*07	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		Y	-0-			-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1215	2		Y	-0-			-0-
*07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

02	5096 X	3147	-0-	-1949	-0-	3147	2		Y	-0-			-0-
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2		Y	-0-			-0-
04	5460 X	4826	-0-	-634	-0-	4826	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	4862	-0-	-656	-0-	4862	2		Y	-0-			-0-
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2		Y	-0-			-0-
07	5642 X	5390	-0-	-252	-0-	5390	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

02	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		Y	-0-			-0-
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		Y	-0-			-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-
06	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		Y	-0-			-0-
*07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

02	3444 X	3420	-0-	-24	-0-	3420	2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	3659	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3139	-0-	-551	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2		Y	-0-			-0-
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		Y	-0-			-0-
*07	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	997	-0-	-1915	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2594	-0-	-630	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	1265	-0-	-1855	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	1677	-0-	-1392	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
*07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

02	2016 X	14	-0-	-2002	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	2232 N	46	-0-	-2186	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2436 N	1933	-0-	-503	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2635 N	1707	-0-	-928	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	2370 N	2000	-0-	-370	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
05	2139 N	1432	-0-	-707	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

02	3192 X	3191	-0-	-1	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	3501	-0-	-33	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3213	-0-	-207	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
05	3534 X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	2668	-0-	-866	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

02	1960 N	1539	-0-	-421	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	4140	-0-	1040	1040	4140	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
06	1560 N	1435	-0-	-125	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2852	-0-	-1457	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
*07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

02	2660	X	2638	-0-	-22	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
*07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			Y	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5100	-0-	-300	-0-	5100	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5084	-0-	-496	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

02	3640	X	3074	-0-	-566	-0-	3046	2	28	9	Y	25	65	1			10
03	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3919	2	4	9	Y	4					14
04	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3721	2	24	9	Y	22					36
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			Y	-0-					36
06	3810	X	3618	-0-	-192	-0-	3618	2			Y	-0-					36
07	3937	X	3223	-0-	-714	-0-	3223	2			Y	-0-					36

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

02	5768	X	5090	-0-	-678	-0-	5090	2			Y	-0-					-0-
03	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5083	-0-	-1097	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	4759	-0-	-1162	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5058	-0-	-1212	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
*07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	2151	-0-	-99	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	669	-0-	-1821	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	1250	-0-	-1323	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1069	-0-	-1421	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
06	660	X	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	682	X	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2110	-0-	-1083	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	1423	-0-	-1667	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	1630	-0-	-1563	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	1250	-0-	-1840	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	963	-0-	-2230	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		Y	-0-			-0-
03	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	2666	-0-	-574	-0-	2666	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	1660	-0-	-1688	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	1677	-0-	-1563	-0-	1677	2		Y	-0-			-0-
*07	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

02	4200 X	2782	-0-	-1418	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
03	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2537	-0-	-532	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-
06	4500 X	2590	-0-	-1910	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	2499	-0-	-2151	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

02	4088 X	3983	-0-	-105	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
03	4526 X	4224	-0-	-302	-0-	4224	2		Y	-0-			-0-
04	4380 X	4008	-0-	-372	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2		Y	-0-			-0-
06	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		Y	-0-			-0-
07	4402 X	4366	-0-	-36	-0-	4366	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

02	3332 X	632	-0-	-2700	-0-	632	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3294	2		Y	-0-			-0-
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-			-0-
*07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		Y	-0-			-0-
03	1922 X	1241	-0-	-681	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2		Y	-0-			-0-
06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
*07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		Y	-0-			-0-
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-			-0-
*07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		Y	-0-			-0-
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		Y	-0-			-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2		Y	-0-			-0-
05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		Y	-0-			-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2		Y	-0-			-0-
*07	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2539	-0-	-778	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

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
02	2128	N	1989	-0-	-139	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2130	-0-	-90	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3268	-0-	-176	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3266	-0-	-424	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	3643	-0-	-81	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4025	-0-	-98	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3826	-0-	-134	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
04	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5785	-0-	-95	-0-	5785	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6412	-0-	-98	-0-	6412	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6148	-0-	-122	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6277	-0-	-140	-0-	6277	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6024	-0-	-186	-0-	6024	2			Y	-0-					-0-
07	6417	X	5757	-0-	-660	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

02	2352	X	1653	-0-	-699	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2547	-0-	-88	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

02	3640	X	3583	-0-	-57	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
*07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

02	4284	X	4077	-0-	-207	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	4592	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4196	-0-	-244	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3962	-0-	-626	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3836	-0-	-844	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
*07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	2924	-0-	-1486	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
05	4557	X	3245	-0-	-1312	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2906	-0-	-1534	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3000	-0-	-1588	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

02	4396	X	2465	-0-	-1931	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2842	-0-	-2025	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2948	-0-	-1762	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

02	2184	N	1892	-0-	-292	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2090	-0-	-18	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2096	-0-	-154	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

02	5096	X	4539	-0-	-557	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5041	-0-	-601	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4257	-0-	-1203	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4339	-0-	-761	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1695	-0-	-10	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

02	1288	N	956	-0-	-332	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	957	-0-	-314	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	837	-0-	-273	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		Y	-0-			-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2		Y	-0-			-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3275 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

02	2800 X	2087	-0-	-713	-0-	2087 2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2388	-0-	-712	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2379	-0-	-621	-0-	2379 2		Y	-0-			-0-
05	2418 X	1233	-0-	-1185	-0-	1233 2		Y	-0-			-0-
06	2340 X	1133	-0-	-1207	-0-	1133 2		Y	-0-			-0-
07	2449 X	1012	-0-	-1437	-0-	1012 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	948	-0-	-571	-0-	948 2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1015	-0-	-545	-0-	1015 2		Y	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-			-0-
*07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

02	3724 X	2518	-0-	-1206	-0-	2518 2		Y	-0-			-0-
03	4123 X	2813	-0-	-1310	-0-	2813 2		Y	-0-			-0-
04	3990 X	2629	-0-	-1361	-0-	2629 2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	2483	-0-	-1640	-0-	2483 2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	1665	-0-	-1065	-0-	1665 2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	2290	-0-	-531	-0-	2290 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

02	3220 X	2684	-0-	-536	-0-	2684 2		Y	-0-			-0-
03	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091 2		Y	-0-			-0-
04	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113 2		Y	-0-			-0-
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	3365	-0-	-85	-0-	3365 2		Y	-0-			-0-
*07	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		Y	-0-			-0-
03	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2		Y	-0-			-0-
04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 2		Y	-0-			-0-
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2		Y	-0-			-0-
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		Y	-0-			-0-
*07	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

02	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10552 2		Y	-0-			-0-
03	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	2497	-0-	-1343	-0-	2497 2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3653	-0-	-315	-0-	3653 2		Y	-0-			-0-
06	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5987 2		Y	-0-			-0-
*07	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
*07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

02	3500 X	3442	-0-	-58	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3553	-0-	-197	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3507	-0-	-183	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
*07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2594	-0-	-436	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
07	3131 X	2727	-0-	-404	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					-0-
04	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
05	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
07	4092 X	2415	-0-	-1677	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

02	1820 X	1770	-0-	-50	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2015 X	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
05	1953 N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1585	-0-	-365	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	7	1			1
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	379	2	3	9	Y	3					4
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					4
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					4
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2180	-0-	-704	-0-	2160	2	20	9	Y	18	51	1			8
03	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	2610	2	2	9	Y	2					10
04	3090	X	2820	-0-	-270	-0-	2799	2	21	9	Y	19					29
05	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			Y	-0-					29
06	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	2663	2			Y	-0-					29
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2814	2			Y	-0-					29

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

02	1652	N	1565	-0-	-87	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4101	-0-	-952	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4197	-0-	-693	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	2774	-0-	-2279	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
*07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2270	-0-	-130	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2055	-0-	-495	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-					-0-
*07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3707	-0-		907	907	3707	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4074	-0-		974	1881	4074	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3709	-0-		709	2590	3709	2			Y	-0-					-0-
05	6240	X	3650	-0-		-2590	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
*07	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

02	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

02	2820	X	2820	-0-		-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-		-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-		-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
*07	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

02	1810	X	1810	-0-		-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
03	5229	X	5229	-0-		-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
04	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
05	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-		-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
*07	4130	X	4130	-0-		-0-	-0-	4130	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

02	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-		-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-		-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
*07	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	3642	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

02	2716	N	2632	-0-		-84	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-		-0-	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-		-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2654	-0-		-260	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2581	-0-		-179	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
*07	2909	N	2909	-0-		-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

02	1960	N	1894	-0-		-66	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2030	-0-		-140	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1903	-0-		-77	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1942	-0-		-166	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-		-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1903	-0-		-50	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2820	-0-	-36	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

02	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

02	3668 X	3400	-0-	-268	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
06	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
*07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

02	2016 N	1747	-0-	-269	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
03	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
*07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

02	4424 X	3209	-0-	-1215	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
03	4898 X	3039	-0-	-1859	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
04	4620 X	4081	-0-	-539	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
05	4371 X	4154	-0-	-217	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	3657	-0-	-573	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
07	4216 X	4060	-0-	-156	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	150 N	13	-0-	-137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*07	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

02	2128 X	1880	-0-	-248	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
03	2356 X	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	2280 X	1463	-0-	-817	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
05	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	770	-0-	-749	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1467	-0-	-633	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1573	-0-	-377	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

02	4088	X	3833	-0-	-255	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4070	-0-	-456	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3884	-0-	-466	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3875	-0-	-325	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

02	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2726	-0-	-529	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2339	-0-	-781	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	1922	-0-	-988	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1426	-0-	-944	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1951	-0-	-405	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

02	3584	X	3549	-0-	-35	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3672	-0-	-168	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3039	-0-	-898	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

02	4116	X	3653	-0-	-463	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4112	-0-	-268	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3707	-0-	-850	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			Y	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					14
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					14
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					14
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					14
06	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					14
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2852	-0-	-620	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
*07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

02	392	N	287	-0-	-105	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

02	2632	N	2622	-0-	-10	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2718	-0-	-132	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2747	-0-	-73	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2777	-0-	-44	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

02	3080	X	2026	-0-	-1054	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2300	-0-	-1110	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1896	-0-	-1514	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1639	-0-	-761	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2055	-0-	-332	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2324 N	2140	-0-	-184	-0-	2140 2		Y	-0-			-0-
03	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	2560 2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2402	-0-	-88	-0-	2402 2		Y	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		Y	-0-			-0-
06	2490 N	2183	-0-	-307	-0-	2183 2		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	2289 2		Y	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

02	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		Y	-0-			-0-
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-			-0-
04	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		Y	-0-			-0-
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		Y	-0-			-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		Y	-0-			-0-
*07	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

02	4004 X	2621	-0-	-1383	-0-	2621 2		Y	-0-			-0-
03	4433 X	2284	-0-	-2149	-0-	2284 2		Y	-0-			-0-
04	4290 X	2846	-0-	-1444	-0-	2846 2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901 2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2215	-0-	-995	-0-	2215 2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2003	-0-	-942	-0-	2003 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

02	2604 X	2504	-0-	-100	-0-	2504 2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2782	-0-	-101	-0-	2782 2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713 2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2325	-0-	-527	-0-	2325 2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2219	-0-	-481	-0-	2219 2		Y	-0-			-0-
07	2790 N	2550	-0-	-240	-0-	2550 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
*07	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		Y	-0-			-0-
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 2		Y	-0-			-0-
04	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018 2		Y	-0-			-0-
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744 2		Y	-0-			-0-
06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		Y	-0-			-0-
*07	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2998	-0-	-288	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
06	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10069	2			Y	-0-					-0-
*07	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
03	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
04	4230 X	3754	-0-	-476	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3910	-0-	-492	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	2678	-0-	-1582	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	2926	-0-	-1476	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

02	1848 N	472	-0-	-1376	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	329	-0-	-1810	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	499	-0-	-701	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

02	168 X	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

02	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
*07	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

02	2772 X	2394	-0-	-378	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
06	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
*07	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3996	-0-	1196	2291	3996	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1432	-0-	-1668	623	1432	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

02	1008	N	731	-0-	-277	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	471	-0-	-583	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

02	4536	X	4255	-0-	-281	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4333	-0-	-527	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4501	-0-	-89	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
*07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

02	2884	X	2787	-0-	-97	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2974	-0-	-26	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	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

02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

02	2772	N	2496	-0-	-276	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
03	3069	N	2637	-0-	-432	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2150	-0-	-670	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	X	566	-0-	-1058	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	1798	X	720	-0-	-1078	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	782	-0-	-928	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	1736	X	549	-0-	-1187	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	870	X	277	-0-	-593	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

02	2884	X	2174	-0-	-710	-0-	2174	2			N	-0-					25
03	3193	X	1984	-0-	-1209	-0-	1984	2			N	-0-					25
04	3090	X	2103	-0-	-987	-0-	2103	2			N	-0-					25
05	2511	X	1353	-0-	-1158	-0-	1353	2			N	-0-					25
06	2340	X	1512	-0-	-828	-0-	1512	2			N	-0-					25
07	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	2024	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

02	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3044	-0-	-676	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2935	-0-	-754	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2622	-0-	-888	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

02	756	N	450	-0-	-306	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	690	N	454	-0-	-236	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	1839	-0-	-1044	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	987	-0-	-1896	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			Y	-0-					-0-
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
*07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

02	1904	N	1788	-0-	-116	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1959	-0-	-87	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5208 X	5039	-0-	-169	-0-	5039 2		Y	-0-			-0-
03	5704 X	5474	-0-	-230	-0-	5474 2		Y	-0-			-0-
04	5520 X	5031	-0-	-489	-0-	5031 2		Y	-0-			-0-
05	5611 X	5413	-0-	-198	-0-	5413 2		Y	-0-			-0-
06	5400 X	5230	-0-	-170	-0-	5230 2		Y	-0-			-0-
07	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	5121 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		Y	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		Y	-0-			-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	1220 2		Y	-0-			-0-
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		Y	-0-			-0-
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-			-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2		Y	-0-			-0-
05	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1766	-0-	-154	-0-	1766 2		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1792 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

02	3584 X	2263	-0-	-1321	-0-	2263 2		Y	-0-			-0-
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		Y	-0-			-0-
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664 2		Y	-0-			-0-
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860 2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3518	-0-	-322	-0-	3518 2		Y	-0-			-0-
07	3968 X	2671	-0-	-1297	-0-	2671 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

02	3528 X	2781	-0-	-747	-0-	2781 2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3739 2		Y	-0-			-0-
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465 2		Y	-0-			-0-
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		Y	-0-			-0-
06	3660 X	3452	-0-	-208	-0-	3452 2		Y	-0-			-0-
07	4061 X	3017	-0-	-1044	-0-	3017 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

02	2940 X	2848	-0-	-92	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
03	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2737	-0-	-413	-0-	2737 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3027 2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2992	-0-	-98	-0-	2992 2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2861	-0-	-332	-0-	2861 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

02	476 N	170	-0-	-306	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03	217 N	52	-0-	-165	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	3999	-0-	-369	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3964	-0-	-116	-0-	3964	2		Y	-0-			-0-
05	4433 X	4136	-0-	-297	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-
06	4290 X	3699	-0-	-591	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
07	4433 X	4003	-0-	-430	-0-	4003	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

02	3332 X	2055	-0-	-1277	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	2637	-0-	-1052	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	1471	-0-	-2099	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
06	2760 X	2427	-0-	-333	-0-	2427	2		Y	-0-			-0-
07	2635 X	1861	-0-	-774	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

02	4284 X	3703	-0-	-581	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4490	-0-	-222	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4091	-0-	-469	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	4215	-0-	-280	-0-	4215	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	4016	-0-	-334	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	4444	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

02	4648 X	3984	-0-	-664	-0-	3984	2		Y	-0-			-0-
03	5146 X	5096	-0-	-50	-0-	5096	2		Y	-0-			-0-
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
05	4836 X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2		Y	-0-			-0-
06	4920 X	4213	-0-	-707	-0-	4213	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	2226	-0-	-2951	-0-	2226	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		Y	-0-			-0-
03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2		Y	-0-			-0-
04	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2		Y	-0-			-0-
05	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2		Y	-0-			-0-
06	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2		Y	-0-			-0-
*07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	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

02	3416 X	2678	-0-	-738	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	2205	-0-	-1577	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
04	3660 X	3580	-0-	-80	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		Y	-0-			-0-
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2		Y	-0-			-0-
05	3968 X	3926	-0-	-42	-0-	3926	2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3756	-0-	-84	-0-	3756	2		Y	-0-			-0-
*07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2359	-0-	-973	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	2814	-0-	-875	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3168	-0-	-521	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

02	1400 N	1322	-0-	-78	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1530 N	1446	-0-	-84	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
*07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

02	2296 X	1770	-0-	-526	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
03	2542 X	2273	-0-	-269	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
06	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
*07	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

02	2767 N	2178	-0-	-589	-0-	2178	2			N	-0-					92
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					92
04	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					92
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					92
06	2340 X	2254	-0-	-86	-0-	2254	2			N	-0-					92
07	2418 X	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

02	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
05	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
06	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
07	4185 X	4178	-0-	-7	-0-	4178	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

02	2576 X	1999	-0-	-577	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	3710	-0-	610	610	3710	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2973	-0-	-27	583	2973	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2968	-0-	-132	451	2968	2			Y	-0-					-0-
06	3196 X	2745	-0-	-451	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

02	3752 X	3320	-0-	-432	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3952	-0-	-68	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	2296	-0-	-1703	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	2811	-0-	-1209	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
*07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3218	-0-	418	418	3218	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3931	-0-	831	1249	3931	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3052	-0-	52	1301	3052	2		Y	-0-			-0-
05	4897 X	3596	-0-	-1301	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
*07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	1414	-0-	-2740	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	826	-0-	-3194	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	733	-0-	-3421	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3161	-0-	-859	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
*07	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1853	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

02	2268 N	312	-0-	-1956	-0-	312	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	231	-0-	-1908	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04	780 N	157	-0-	-623	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

02	1708 N	1668	-0-	-40	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1760	-0-	-70	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

02	5320 X	5313	-0-	-7	-0-	5313	2		Y	-0-			-0-
03	5890 X	5715	-0-	-175	-0-	5715	2		Y	-0-			-0-
04	5640 X	5637	-0-	-3	-0-	5637	2		Y	-0-			-0-
05	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	5685	2		Y	-0-			-0-
06	5700 X	5440	-0-	-260	-0-	5440	2		Y	-0-			-0-
07	5890 X	5842	-0-	-48	-0-	5842	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		Y	-0-			-0-
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		Y	-0-			-0-
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		Y	-0-			-0-
*07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3232	-0-	-72	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2328	-0-	-1330	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3402	-0-	-163	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
*07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

02	2800 N	3021	-0-	221	221	3021	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	2963	-0-	-137	84	2963	2		N	-0-			-0-
04	2353 N	2269	-0-	-84	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
05	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
*07	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

02	3640 X	3335	-0-	-305	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	2767	-0-	-1170	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3509	-0-	-301	-0-	3509	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549	2		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3124	-0-	-446	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3117	-0-	-572	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

02	2800 N	3198	-0-	398	3348	3198	2		Y	-0-			-0-
03	8561 X	5213	-0-	-3348	-0-	5213	2		Y	-0-			-0-
04	2130 X	1466	-0-	-664	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
05	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	2081	-0-	-49	-0-	2081	2		Y	-0-			-0-
*07	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		Y	-0-			-0-
03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-			-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1399	-0-	-709	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	949	-0-	-1181	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	795	-0-	-1406	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	727	-0-	-623	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	992 N	792	-0-	-200	-0-	792	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

02	4704 X	4385	-0-	-319	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
03	5053 X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4350	-0-	-540	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
05	4991 X	4115	-0-	-876	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
06	4710 X	3722	-0-	-988	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
07	4867 X	4319	-0-	-548	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
*07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1423	-0-	-468	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1830 N	1550	-0-	-280	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1339	-0-	-552	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
03	2666 N	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	2635 N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2728 N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

02	2744 X	694	-0-	-2050	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	769	-0-	-2269	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
*07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

02	3276 X	3268	-0-	-8	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3219	-0-	-291	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	3598	-0-	-29	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	1973	-0-	-1303	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
03	3627 X	2028	-0-	-1599	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

02	4480 X	4286	-0-	-194	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
03	4960 X	4608	-0-	-352	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
04	4800 X	4421	-0-	-379	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
05	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4499	-0-	-91	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4616	-0-	-127	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

02	1624 N	1614	-0-	-10	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

02	1596 N	1094	-0-	-502	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
05	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

02	3724 X	3655	-0-	-69	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3224	-0-	-766	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3374	-0-	-687	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3192	-0-	-738	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3280	-0-	-781	-0-	3280	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

02	2268 N	2231	-0-	-37	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
03	2449 N	2435	-0-	-14	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
05	2480 N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
*07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

02	2604 N	2102	-0-	-502	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2759 N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2187	-0-	-363	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*07	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2643	-0-	-129	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
03	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2621	-0-	-293	-0-	2621	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2294	-0-	-676	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	3022	2	N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

02	3024 X	2849	-0-	-175	-0-	2849	2	N	-0-			-0-
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3118	-0-	-122	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	3059	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2	N	-0-			-0-
*07	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

02	5152 X	5129	-0-	-23	-0-	5129	2	Y	-0-			-0-
03	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	Y	-0-			-0-
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2	Y	-0-			-0-
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2	Y	-0-			-0-
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2	Y	-0-			-0-
*07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

02	2800 N	3255	-0-	455	505	3255	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3913	-0-	813	1318	3913	2	Y	-0-			-0-
04	4124 X	2806	-0-	-1318	-0-	2806	2	Y	-0-			-0-
05	2666 X	2575	-0-	-91	-0-	2575	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	2419	-0-	-161	-0-	2419	2	Y	-0-			-0-
*07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

02	7000 X	4993	-0-	-2007	-0-	4993	2	Y	-0-			-0-
03	7750 X	5198	-0-	-2552	-0-	5198	2	Y	-0-			-0-
04	7500 X	4622	-0-	-2878	-0-	4622	2	Y	-0-			-0-
05	6479 X	4622	-0-	-1857	-0-	4622	2	Y	-0-			-0-
06	5730 X	4290	-0-	-1440	-0-	4290	2	Y	-0-			-0-
07	5518 X	4122	-0-	-1396	-0-	4122	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2	N	-0-			-0-
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2	N	-0-			-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2	N	-0-			-0-
05	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2	N	-0-			-0-
*07	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-			-0-
03	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	-0-			-0-
04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2	Y	-0-			-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476 X	382	-0-	-94	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	527 X	444	-0-	-83	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
03	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
04	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
06	3510 X	2817	-0-	-693	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

02	3528 X	2738	-0-	-790	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3054	-0-	-852	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3433	-0-	-347	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	2979	-0-	-927	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

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

02	4872 X	2721	-0-	-2151	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	3583	-0-	-1811	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	4272	-0-	-948	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	4979	-0-	-415	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
06	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	4294	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

02	3528 X	3432	-0-	-96	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	3450	-0-	-360	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3555	-0-	-382	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3505	-0-	-308	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

02	1960 N	1824	-0-	-136	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
03	2108 N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
04	1980 N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1251	-0-	-733	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	4530 X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
06	4560 X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

02	2184 N	2130	-0-	-54	-0-	2130	2			N	-0-					21
03	2356 N	2010	-0-	-346	-0-	2010	2			N	-0-					21
04	2280 N	1503	-0-	-777	-0-	1503	2			N	-0-					21
05	2356 N	1652	-0-	-704	-0-	1652	2			N	-0-					21
06	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	1742	2			N	-0-					21
07	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

02	4620 X	4372	-0-	-248	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
03	5115 X	4208	-0-	-907	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	3722	-0-	-1228	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
06	4950 X	4199	-0-	-751	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
*07	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

02	2716 X	2614	-0-	-102	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
04	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3334	-0-	334	334	3334	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3077	-0-	-23	311	3077	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

02	1792 N	1536	-0-	-256	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	2370	-0-	-122	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2247	-0-	-423	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	99	-0-	-561	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

02	2016	N	1688	-0-	-328	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

02	3584	X	2188	-0-	-1396	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2415	-0-	-1553	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2281	-0-	-1019	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2241	-0-	-1076	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	2233	-0-	-977	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

02	1652	N	1470	-0-	-182	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	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

02	3304	X	3299	-0-	-5	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2822	-0-	-836	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	2750	-0-	-790	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2693	-0-	-847	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

02	1316	N	967	-0-	-349	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2036	-0-	-382	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
*07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

02	1400	N	1091	-0-	-309	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

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

02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1730	-0-	-719	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

02	924	N	703	-0-	-221	-0-	703	2			N	-0-					27
03	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	2			N	-0-					27
04	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					27
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					27
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					27
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
05	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
*07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

02	4368	X	25	-0-	-4343	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
*07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5177	-0-	-193	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5154	-0-	-395	-0-	5154	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					40
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					40
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					40
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					40
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					40
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	X	2039	-0-	-117	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4025	-0-	925	925	4025	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

02	3948	X	3920	-0-	-28	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4062	-0-	-278	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4010	-0-	-220	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4077	-0-	-294	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

02	3192	X	2621	-0-	-571	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2313	-0-	-1221	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2421	-0-	-999	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2312	-0-	-1222	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

02	2688	N	2389	-0-	-299	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2643	-0-	-240	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2401	-0-	-419	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2388	-0-	-247	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

02	4648	X	2805	-0-	-1843	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3711	-0-	-1435	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3188	-0-	-1762	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2635	-0-	-965	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	245	-0-	-3475	-0-	245	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2932	-0-	-128	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
03	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4825	-0-	-662	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4579	-0-	-908	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

02	3808	X	3149	-0-	-659	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3392	-0-	-824	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	4069	-0-	-11	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

02	3864	X	3571	-0-	-293	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3860	-0-	-418	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3905	-0-	-280	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3432	-0-	-408	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

02	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3214	-0-	-1076	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1948	-0-	-2485	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1953	-0-	-2337	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	2055	-0-	-2378	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

02	2774	N	2500	-0-	-274	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
*07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2504	-0-	-906	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
*07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

02	3584	X	3352	-0-	-232	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3576	-0-	-264	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

02	4424	X	3870	-0-	-554	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3355	-0-	-1385	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
*07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	3956	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

02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	300	-0-	-270	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	190	-0-	-430	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

02	3304	X	2674	-0-	-630	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2944	-0-	-566	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
*07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	3345	-0-	-799	-0-	3345	2		Y	-0-			-0-
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		Y	-0-			-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		Y	-0-			-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3976	-0-	-464	-0-	3976	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	3615	-0-	-973	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

02	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	1488	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

02	2268 N	2058	-0-	-210	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
03	2387 N	2178	-0-	-209	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-
04	2280 N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
03	2790 X	2364	-0-	-426	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
04	2700 N	1889	-0-	-811	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
05	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		Y	-0-			-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		Y	-0-			-0-
*07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

02	3332 X	3278	-0-	-54	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3461	-0-	-228	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3378	-0-	-192	-0-	3378	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	3586	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3368	-0-	-259	-0-	3368	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
*07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
*07	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			46
03	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2092	2	N	-0-			46
04	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			46
05	2170 N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2	N	-0-			46
06	2010 N	808	-0-	-1202	-0-	808	2	N	-0-			46
07	2170 N	480	-0-	-1690	-0-	480	2	N	-0-			46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2	Y	-0-			-0-
03	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	Y	-0-			-0-
04	1680 X	1533	-0-	-147	-0-	1533	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	969	-0-	-741	-0-	969	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

02	3528 X	3469	-0-	-59	-0-	3469	2	N	-0-			-0-
03	3906 X	3627	-0-	-279	-0-	3627	2	N	-0-			-0-
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3869	-0-	-37	-0-	3869	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	3737	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3893	-0-	-13	-0-	3893	2	N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-			-0-
03	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2	N	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
*07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	Y	-0-			-0-
03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2	Y	-0-			-0-
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2	Y	-0-			-0-
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2	Y	-0-			-0-
06	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2	Y	-0-			-0-
*07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

02	3444 X	3379	-0-	-65	-0-	3379	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	3141	-0-	-672	-0-	3141	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	1369	-0-	-2321	-0-	1369	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	2882	-0-	-931	-0-	2882	2	Y	-0-			-0-
06	3690 X	2193	-0-	-1497	-0-	2193	2	Y	-0-			-0-
07	3751 X	2897	-0-	-854	-0-	2897	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2765	-0-	-273	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2764	-0-	-274	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

02	2016	N	825	-0-	-1191	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1081	-0-	-810	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					127
03	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			N	-0-					127
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					127
05	2511	N	2141	-0-	-370	-0-	2141	2			N	-0-					127
06	2400	N	2255	-0-	-145	-0-	2255	2			N	-0-					127
07	2511	N	2242	-0-	-269	-0-	2242	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1632	-0-	-228	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1736	-0-	-186	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

02	3080	X	2799	-0-	-281	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2864	-0-	-436	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

02	4004	X	3819	-0-	-185	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3810	-0-	-623	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3388	-0-	-859	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2061	-0-	-69	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1982	-0-	-374	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1490	-0-	-790	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

02	5289	X	3634	-0-	-1655	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	1606	-0-	-1694	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2090	-0-	-1320	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2697	-0-	-603	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2358	-0-	-1052	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
*07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	N	1814	-0-	-594	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	1714	-0-	-890	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1780	-0-	-800	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
*07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

02	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2603	-0-	-280	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2184	-0-	-576	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2359	-0-	-369	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1222	-0-	-1041	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

02	3864	X	3722	-0-	-142	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3854	-0-	-424	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	2837	-0-	-1303	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3930	-0-	-255	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3679	-0-	-311	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2815	-0-	-1308	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

02	2828	X	2811	-0-	-17	-0-	2811	2			N	-0-					35
03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			N	-0-					35
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					35
05	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					35
06	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	2829	2			N	-0-					35
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2952	-0-	-1098	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	2885	-0-	-1300	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		Y	-0-			-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2969	-0-	-91	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		Y	-0-			-0-
*07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2		Y	-0-			-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		Y	-0-			-0-
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2		Y	-0-			-0-
05	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		Y	-0-			-0-
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-			-0-
*07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1431	-0-	-189	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

02	2912 X	2812	-0-	-100	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	3221	-0-	-3	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3015	-0-	-105	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2980	-0-	-140	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2891	-0-	-333	-0-	2891	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

02	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
03	5580 X	4783	-0-	-797	-0-	4783	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	5104	-0-	-296	-0-	5104	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	5177	-0-	-403	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
06	5400 X	4841	-0-	-559	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
07	5580 X	5339	-0-	-241	-0-	5339	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

02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		Y	-0-			-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

02	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1575	-0-	-195	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1445	-0-	-384	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1356	-0-	-287	-0-	1356	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		Y	-0-			-0-
03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		Y	-0-			-0-
06	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		Y	-0-			-0-
*07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

02	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		Y	-0-			-0-
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		Y	-0-			-0-
06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
*07	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2		Y	-0-			-0-
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
04	4950 X	4599	-0-	-351	-0-	4599	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4161	-0-	-954	-0-	4161	2		Y	-0-			-0-
06	4950 X	4632	-0-	-318	-0-	4632	2		Y	-0-			-0-
07	5115 X	4508	-0-	-607	-0-	4508	2		Y	-0-			-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3449	-0-	349	349	3449	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	5438	-0-	2438	2787	5438	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3602	-0-	502	3289	3602	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

02	4340 X	3494	-0-	-846	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	3661	-0-	-1113	-0-	3661	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	3901	-0-	-719	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3768	-0-	-603	-0-	3768	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3743	-0-	-247	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2		N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

02	3164 X	3027	-0-	-137	-0-	3027	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3061	-0-	-329	-0-	3061	2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	3327	2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2959	-0-	-41	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3194	-0-	94	94	3194	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

02	2912	X	2606	-0-	-306	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2640	-0-	-390	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
*07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

02	2380	X	2323	-0-	-57	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
*07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1678	-0-	-647	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	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

02	1932	N	1816	-0-	-116	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1718	-0-	-452	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

02	2464	X	1708	-0-	-756	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
*07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

02	2044	N	1913	-0-	-131	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1480	-0-	-628	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1093	-0-	-857	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1096	-0-	-981	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

02	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2116	-0-	-584	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2425	-0-	-365	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3160	-0-	160	160	3160	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3257	-0-	157	317	3257	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2994	-0-	-757	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
*07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	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

02	3024	X	2610	-0-	-414	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2438	-0-	-910	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-			-0-
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-			-0-
04	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171 2		N	-0-			-0-
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-			-0-
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		N	-0-			-0-
*07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575 2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

02	1820 X	1601	-0-	-219	-0-	1601 2		Y	-0-			-0-
03	2015 X	1747	-0-	-268	-0-	1747 2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640 2		Y	-0-			-0-
05	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1648 2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	1545	-0-	-135	-0-	1545 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1573 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

02	3080 X	2783	-0-	-297	-0-	2783 2		N	-0-			173
03	3410 X	1645	-0-	-1765	-0-	1623 2	22 9	N	20	174 1		19
04	3300 X	905	-0-	-2395	-0-	905 2		N	-0-			19
05	3410 X	1209	-0-	-2201	-0-	1209 2		N	-0-			19
06	2970 X	2399	-0-	-571	-0-	2399 2		N	-0-			19
07	3069 X	1461	-0-	-1608	-0-	1461 2		N	-0-			19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

02	700 N	656	-0-	-44	-0-	656 2		N	-0-			-0-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 2		N	-0-			-0-
04	720 N	692	-0-	-28	-0-	692 2		N	-0-			-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			-0-
06	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 2		N	-0-			-0-
07	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3160	-0-	-250	-0-	3160 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3203	-0-	-97	-0-	3203 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2771	-0-	-639	-0-	2771 2		N	-0-			-0-
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2		N	-0-			-0-
*07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

02	2464 N	2250	-0-	-214	-0-	2250 2		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2360	-0-	-58	-0-	2360 2		Y	-0-			-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	2390	-0-	-90	-0-	2390 2		Y	-0-			-0-
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		Y	-0-			-0-
07	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	2409 2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

02	4816 X	4585	-0-	-231	-0-	4585 2		Y	-0-			-0-
03	5332 X	5063	-0-	-269	-0-	5063 2		Y	-0-			-0-
04	5160 X	4212	-0-	-948	-0-	4212 2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	4627	-0-	-705	-0-	4627 2		Y	-0-			-0-
06	5160 X	5075	-0-	-85	-0-	5075 2		Y	-0-			-0-
*07	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5180 X	4725	-0-	-455	-0-	4725	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	4512	-0-	-1006	-0-	4512	2		Y	-0-			-0-
04	5280 X	10	-0-	-5270	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	19	-0-	-5220	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	5070 X	2206	-0-	-2864	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
07	5239 X	4987	-0-	-252	-0-	4987	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	2208	-0-	-396	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383	2		N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

02	2884 X	2834	-0-	-50	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
04	3090 X	3016	-0-	-74	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
*07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-			-0-
03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2		Y	-0-			-0-
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		Y	-0-			-0-
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2		Y	-0-			-0-
06	4080 X	3263	-0-	-817	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
*07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		Y	-0-			-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	2662	-0-	-818	-0-	2662	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	3976 X	3444	-0-	-532	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
03	4402 X	4141	-0-	-261	-0-	4141	2		Y	-0-			-0-
04	4230 X	4149	-0-	-81	-0-	4149	2		Y	-0-			-0-
05	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3692	-0-	-328	-0-	3692	2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	3954	-0-	-324	-0-	3954	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

02	4984 X	4184	-0-	-800	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	5175	-0-	-343	-0-	5175	2		Y	-0-			-0-
04	5340 X	4850	-0-	-490	-0-	4850	2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	4695	-0-	-606	-0-	4695	2		Y	-0-			-0-
06	5130 X	4942	-0-	-188	-0-	4942	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	5137	-0-	-40	-0-	5137	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

02	4900	X	4862	-0-	-38	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4523	-0-	-902	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4822	-0-	-428	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
*07	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
*07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4030	-0-	930	930	4030	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2115	-0-	-885	45	2115	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

02	2380	N	2034	-0-	-346	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2069	-0-	-504	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	1734	-0-	-756	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1628	-0-	-635	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3685	-0-	-179	-0-	3685 2		Y	-0-			-0-
03	4278 X	3961	-0-	-317	-0-	3961 2		Y	-0-			-0-
04	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850 2		Y	-0-			-0-
05	4247 X	4105	-0-	-142	-0-	4105 2		Y	-0-			-0-
06	4110 X	3719	-0-	-391	-0-	3719 2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	3674	-0-	-418	-0-	3674 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

02	3360 X	3305	-0-	-55	-0-	3305 2		N	-0-			-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3527	-0-	-43	-0-	3527 2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3526	-0-	-132	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3072	-0-	-528	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3254	-0-	-466	-0-	3254 2		N	-0-			-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		Y	-0-			-0-
03	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		Y	-0-			-0-
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-			-0-
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2		Y	-0-			-0-
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-			-0-
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	581 2		N	-0-			-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2		N	-0-			-0-
06	660 N	644	-0-	-16	-0-	644 2		N	-0-			-0-
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-			-0-
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1602	-0-	-288	-0-	1602 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3907	-0-	807	807	3907 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3285	-0-	285	1092	3285 2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3135	-0-	35	1127	3135 2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

02	2828 X	2551	-0-	-277	-0-	2551 2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2477	-0-	-654	-0-	2477 2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2674	-0-	-326	-0-	2674 2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2588	-0-	-326	-0-	2588 2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	1141	-0-	-1679	-0-	1141 2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	1804	-0-	-1017	-0-	1804 2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

02	1148 N	588	-0-	-560	-0-	588 2		N	-0-			-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	3291	-0-	-349	-0-	3291	2		N	-0-			44
03	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2		N	-0-			44
04	3900 X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2		N	-0-			44
05	4030 X	3767	-0-	-263	-0-	3767	2		N	-0-			44
06	3690 X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2		N	-0-			44
07	3968 X	3509	-0-	-459	-0-	3509	2		N	-0-			44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	3070	-0-	-50	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	3040	-0-	-80	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
*07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
04	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3163	-0-	63	63	3163	2		Y	-0-			-0-
06	2610 N	2477	-0-	-133	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
07	2697 N	2512	-0-	-185	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-			-0-
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-			-0-
06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
*07	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

02	2632 X	2234	-0-	-398	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2779	-0-	-41	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2341	-0-	-573	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2425	-0-	-395	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2311	-0-	-572	-0-	2311	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	3097	-0-	-291	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3225	-0-	-526	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3361	-0-	-239	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2913	-0-	-838	-0-	2913	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

02	4424 X	4043	-0-	-381	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
04	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
06	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4829	-0-	-69	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

02	3136 X	2966	-0-	-170	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
03	3472 X	3074	-0-	-398	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3227	-0-	-133	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3146	-0-	-264	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

02	2744 X	2385	-0-	-359	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	2940 N	2925	-0-	-15	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
07	3007 N	2849	-0-	-158	-0-	2849	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

02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	1848	-0-	-415	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	1535	-0-	-728	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

02	1540 N	1512	-0-	-28	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5713	2	54	9	Y	49	113	1			19
03	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5998	2	6	9	Y	5					24
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5507	2	35	9	Y	32					56
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					56
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					56
*07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			Y	-0-					56

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

02	3024	X	2790	-0-	-234	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3099	-0-	-81	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

02	3248	X	2577	-0-	-671	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2111	-0-	-1485	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2207	-0-	-1273	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2395	-0-	-365	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

02	2212	N	1825	-0-	-387	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					17
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					17
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					17
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					17
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					17
07	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1452	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

02	2800	N	2679	-0-	-121	866	2679	2			N	-0-					-0-
03	2199	X	1333	-0-	-866	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	677	-0-	-403	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	458	-0-	-658	-0-	458	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
*07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

02	4956	X	4725	-0-	-231	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4992	-0-	-318	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4934	-0-	-398	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4449	-0-	-651	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4500	-0-	-739	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
*07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	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

02	4004	X	3853	-0-	-151	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4205	-0-	-228	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4103	-0-	-175	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3961	-0-	-317	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	4696	-0-	-428	-0-	4696	2		Y	-0-			-0-
03	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	4274	-0-	-1216	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
05	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	4629	-0-	-861	-0-	4629	2		Y	-0-			-0-
07	5673 X	5650	-0-	-23	-0-	5650	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		Y	-0-			-0-
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		Y	-0-			-0-
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2		Y	-0-			-0-
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2		Y	-0-			-0-
*07	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

02	2800 N	2407	-0-	-393	34	2407	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2244	-0-	-267	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	2204	-0-	-226	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2249	-0-	-262	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2010	-0-	-420	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	1977	-0-	-534	-0-	1977	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

02	3024 X	2422	-0-	-602	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2755	-0-	-365	-0-	2755	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	2575	-0-	-155	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
07	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

02	140 N	37	-0-	-103	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

02	1288 N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-
04	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2		Y	-0-			-0-
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
07	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
04	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
05	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
*07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

02	2240	N	2044	-0-	-196	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

02	1876	N	1277	-0-	-599	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	779	-0-	-647	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	483	-0-	-987	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

02	5432	X	4965	-0-	-467	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5337	-0-	-677	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3866	-0-	-1621	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	3639	-0-	-1671	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	3987	-0-	-1500	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

02	4004	X	3187	-0-	-817	-0-	3187	2			N	-0-					46
03	4712	X	3359	-0-	-1353	-0-	3359	2			N	-0-					46
04	4560	X	2683	-0-	-1877	-0-	2683	2			N	-0-					46
05	4712	X	1981	-0-	-2731	-0-	1981	2			N	-0-					46
06	4260	X	1767	-0-	-2493	-0-	1555	2	212	9	N	193	169	1			70
07	3534	X	1480	-0-	-2054	-0-	1480	2			N	-0-					70

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

02	2268	X	1592	-0-	-676	-0-	1592	2			N	-0-					13
03	2511	X	2091	-0-	-420	-0-	2091	2			N	-0-					13
04	2370	X	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-					13
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5858	2	2	9	N	2					15
06	3000	N	6385	-0-	3385	3385	6385	2			N	-0-					15
*07	3100	N	6047	-0-	2947	6332	6047	2			N	-0-					15

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4536 X	4222	-0-	-314	-0-	4222 2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4549	-0-	-473	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4613	-0-	-247	-0-	4613 2		N	-0-			-0-
05	5022 X	3904	-0-	-1118	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-			-0-
*07	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		Y	-0-			-0-
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		Y	-0-			-0-
04	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2		Y	-0-			-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		Y	-0-			-0-
06	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		Y	-0-			-0-
*07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

02	2016 N	2003	-0-	-13	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2080	-0-	-59	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
04	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	2088 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
07	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

02	3080 X	2970	-0-	-110	-0-	2970 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3363 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3070	-0-	-230	-0-	3070 2		N	-0-			-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2936	-0-	-364	-0-	2936 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2599	-0-	-749	-0-	2599 2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

02	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173 2		Y	-0-			-0-
03	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2		Y	-0-			-0-
04	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	4373	-0-	-29	-0-	4373 2		Y	-0-			-0-
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 2		Y	-0-			-0-
*07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 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

02	2744 N	1971	-0-	-773	-0-	1971 2		N	-0-			49
03	2697 N	2679	-0-	-18	-0-	2679 2		N	-0-			49
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498 2		N	-0-			49
05	2170 N	1909	-0-	-261	-0-	1909 2		N	-0-			49
06	3000 N	3269	-0-	269	269	3269 2		N	-0-			49
*07	3100 N	3007	-0-	-93	176	3007 2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		Y	-0-			-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		Y	-0-			-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		Y	-0-			-0-
05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-			-0-
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2		Y	-0-			-0-
*07	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2996 X	2973	-0-	-23	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
*07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

02	2604 X	2418	-0-	-186	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2822	-0-	-61	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2450	-0-	-280	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

02	2800 X	2613	-0-	-187	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2893	-0-	-107	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2867	-0-	-233	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2530	-0-	-470	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	1951	-0-	-1025	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

02	3780 X	2569	-0-	-1211	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	2759	-0-	-1426	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	2631	-0-	-1419	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2658	-0-	-783	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2867	-0-	-223	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
*07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

02	3920 X	3014	-0-	-906	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	2993	-0-	-1347	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	3075	-0-	-1125	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	2529	-0-	-1656	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3148	-0-	-902	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
*07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	2868	-0-	-132	1171	2868	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	2281	-0-	-819	352	2281	2			Y	-0-					-0-
06	3350 X	2998	-0-	-352	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
*07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

02	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					-0-
04	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
05	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
06	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
*07	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1513	-0-	-83	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	1505	-0-	-205	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

02	3164 X	2983	-0-	-181	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	2679	-0-	-824	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	2574	-0-	-816	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3246	-0-	-102	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2197	-0-	-1013	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
*07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2		N	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	4031	-0-	-185	-0-	4031	2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3743	-0-	-337	-0-	3743	2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3799	-0-	-417	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3373	-0-	-707	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3577	-0-	-639	-0-	3577	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

02	2016 N	1717	-0-	-299	-0-	1717	2		Y	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		Y	-0-			-0-
07	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

02	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2		Y	-0-			-0-
04	2250 N	1854	-0-	-396	-0-	1854	2		Y	-0-			-0-
05	2294 N	400	-0-	-1894	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
06	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		Y	-0-			-0-
*07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	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

02	2576 X	2423	-0-	-153	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
03	2790 N	2578	-0-	-212	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
*07	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		Y	-0-			-0-
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	3526	-0-	-644	-0-	3526	2		Y	-0-			-0-
05	4309 X	4239	-0-	-70	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
06	4170 X	3974	-0-	-196	-0-	3974	2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	3199	-0-	-1110	-0-	3199	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
*07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	2255	-0-	-194	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	2046	-0-	-264	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

02	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3316	-0-	-524	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3909	-0-	-59	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3672	-0-	-296	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3586	-0-	-254	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3501	-0-	-467	-0-	3501	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

02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2658	-0-	-194	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2505	-0-	-347	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2377	-0-	-293	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	2269	-0-	-490	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	1562	-0-	-1048	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2974	-0-	-206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3023	-0-	-263	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2429	-0-	-751	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

02	3304 X	2921	-0-	-383	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3006	-0-	-652	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2823	-0-	-717	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2220	-0-	-1407	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	2661	-0-	-669	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2766	-0-	-458	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

02	2016 X	1971	-0-	-45	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	1888	-0-	-272	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2160 N	2037	-0-	-123	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

02	1904 N	1636	-0-	-268	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

02	1680 N	1356	-0-	-324	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	945	-0-	-543	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

02	2044 N	1315	-0-	-729	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	2046 N	1431	-0-	-615	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
05	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
*07	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

02	2576 X	1811	-0-	-765	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
03	2852 X	1769	-0-	-1083	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1333	-0-	-377	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1302	-0-	-496	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1339	-0-	-285	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3259	-0-	259	330	3259	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3443	-0-	343	673	3443	2			N	-0-					-0-
06	3469 X	2796	-0-	-673	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*07	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

02	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4500 X	4389	-0-	-111	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4039	-0-	-461	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	4505	-0-	-145	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

02	2520 N	2425	-0-	-95	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2635 N	2543	-0-	-92	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

02	3752 X	3571	-0-	-181	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			Y	-0-					-0-
05	4154 X	4127	-0-	-27	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
*07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

02	3276 X	1915	-0-	-1361	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	2379	-0-	-1248	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3441	-0-	-186	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

02	3444 X	3374	-0-	-70	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3552	-0-	-138	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
*07	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

02	1624 N	1544	-0-	-80	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	4177	-0-	-51	-0-	4177	2	Y	-0-			-0-
03	4557 X	4348	-0-	-209	-0-	4348	2	Y	-0-			-0-
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	4542	-0-	-77	-0-	4542	2	Y	-0-			-0-
06	4470 X	3786	-0-	-684	-0-	3786	2	Y	-0-			-0-
07	4681 X	2946	-0-	-1735	-0-	2946	2	Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2	Y	-0-			-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	Y	-0-			-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2	Y	-0-			-0-
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	Y	-0-			-0-
06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2	Y	-0-			-0-
*07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

02	4396 X	3875	-0-	-521	-0-	3875	2	Y	-0-			-0-
03	4867 X	4194	-0-	-673	-0-	4194	2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4410	-0-	-300	-0-	4410	2	Y	-0-			-0-
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2	Y	-0-			-0-
06	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2	Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

02	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2	N	-0-			-0-
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2	N	-0-			-0-
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2	N	-0-			-0-
05	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2	N	-0-			-0-
06	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2	N	-0-			-0-
*07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2	N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

02	2856 X	2700	-0-	-156	-0-	2700	2	Y	-0-			-0-
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	Y	-0-			-0-
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	3047	2	Y	-0-			-0-
06	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2	Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

02	4480 X	4141	-0-	-339	-0-	4141	2	N	-0-			28
03	4960 X	4384	-0-	-576	-0-	4384	2	N	-0-			28
04	4800 X	4218	-0-	-582	-0-	4218	2	N	-0-			28
05	4619 X	4347	-0-	-272	-0-	4347	2	N	-0-			28
06	4470 X	4219	-0-	-251	-0-	4219	2	N	-0-			28
07	4588 X	4182	-0-	-406	-0-	4182	2	N	-0-			28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2	Y	-0-			-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	Y	-0-			-0-
04	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2	Y	-0-			-0-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	Y	-0-			-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2	Y	-0-			-0-
*07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2206	-0-	-370	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2409	-0-	-321	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

02	2968	X	2629	-0-	-339	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2031	-0-	-883	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2458	-0-	-662	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2584	-0-	-733	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

02	3724	X	2653	-0-	-1071	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3128	-0-	-995	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2512	-0-	-1478	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3201	-0-	-789	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2869	-0-	-262	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

02	4368	X	4295	-0-	-73	-0-	4295	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4160	-0-	-430	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
05	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

02	3388	X	3349	-0-	-39	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3330	-0-	-300	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

02	2380	N	2231	-0-	-149	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4064	-0-	1064	1064	4064	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2354	-0-	-746	318	2354	2			N	-0-					-0-
06	2645	N	2327	-0-	-318	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2372	-0-	-263	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4312 X	3567	-0-	-745	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
03	4774 X	3962	-0-	-812	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
04	4620 X	2707	-0-	-1913	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
05	4092 X	3399	-0-	-693	-0-	3399	2		Y	-0-			-0-
06	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		Y	-0-			-0-
*07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

02	4060 X	3727	-0-	-333	-0-	3727	2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	4084	-0-	-411	-0-	4084	2		Y	-0-			-0-
04	4350 X	3946	-0-	-404	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
05	4402 X	3980	-0-	-422	-0-	3980	2		Y	-0-			-0-
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2		Y	-0-			-0-
*07	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	6891	-0-	3791	3791	6891	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	6113	-0-	3113	6904	6113	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	5921	-0-	2821	9725	5921	2		Y	-0-			-0-
06	15211 X	5486	-0-	-9725	-0-	5486	2		Y	-0-			-0-
*07	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		Y	-0-			-0-
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2		Y	-0-			-0-
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

02	5236 X	5183	-0-	-53	-0-	5183	2		Y	-0-			-0-
03	5797 X	5536	-0-	-261	-0-	5536	2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	5270	-0-	-340	-0-	5270	2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5586	-0-	-211	-0-	5586	2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5011	-0-	-539	-0-	5011	2		Y	-0-			-0-
07	5735 X	4545	-0-	-1190	-0-	4545	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3270	-0-	-540	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3656	-0-	-281	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3084	-0-	-726	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	3616	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
03	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
06	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
*07	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3053	-0-	-481	-0-	3053 2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2891	-0-	-439	-0-	2891 2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	2853	-0-	-681	-0-	2853 2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	2611	-0-	-809	-0-	2611 2		Y	-0-			-0-
*07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

02	4452 X	4327	-0-	-125	-0-	4327 2		N	-0-			-0-
03	4929 X	4745	-0-	-184	-0-	4745 2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4534	-0-	-176	-0-	4534 2		N	-0-			-0-
05	4836 X	4637	-0-	-199	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4336	-0-	-344	-0-	4336 2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4629	-0-	-176	-0-	4629 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		Y	-0-			-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		Y	-0-			-0-
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2706	-0-	-642	-0-	2706 2		Y	-0-			-0-
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2137	-0-	-1211	-0-	2137 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

02	5796 X	5415	-0-	-381	-0-	5415 2		Y	-0-			-0-
03	6417 X	6104	-0-	-313	-0-	6104 2		Y	-0-			-0-
04	6210 X	5918	-0-	-292	-0-	5918 2		Y	-0-			-0-
05	6293 X	5967	-0-	-326	-0-	5967 2		Y	-0-			-0-
06	6000 X	5713	-0-	-287	-0-	5713 2		Y	-0-			-0-
07	6107 X	5850	-0-	-257	-0-	5850 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2		N	-0-			109
03	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3883 2		N	-0-			109
04	3810 X	3313	-0-	-497	-0-	3313 2		N	-0-			109
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-			109
06	3810 X	3196	-0-	-614	-0-	3034 2	162 9	N	147	178 1		78
07	3937 X	3078	-0-	-859	-0-	3078 2		N	-0-			78

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

02	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784 2		Y	-0-			-0-
03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845 2		Y	-0-			-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2		Y	-0-			-0-
05	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769 2		Y	-0-			-0-
06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	2353 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

02	3248 X	3040	-0-	-208	-0-	3040 2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	3368	-0-	-228	-0-	3368 2		Y	-0-			-0-
04	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	3297 2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	3373	-0-	-223	-0-	3373 2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	3217	-0-	-263	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-			-0-
*07	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

02	3472 X	3262	-0-	-210	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3578	-0-	-266	-0-	3578	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3246	-0-	-598	-0-	3246	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3418	-0-	-302	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

02	5600 X	4556	-0-	-1044	-0-	4556	2		Y	-0-			-0-
03	6200 X	4351	-0-	-1849	-0-	4351	2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	5496	-0-	-504	-0-	5496	2		Y	-0-			-0-
05	5673 X	5670	-0-	-3	-0-	5670	2		Y	-0-			-0-
06	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2		Y	-0-			-0-
07	5673 X	4268	-0-	-1405	-0-	4268	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

02	1932 N	1418	-0-	-514	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	1739	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	1617	-0-	-956	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2428	-0-	-176	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1929	-0-	-489	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

02	2576 X	2259	-0-	-317	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
03	2573 N	1942	-0-	-631	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
04	2760 X	974	-0-	-1786	-0-	974	2		N	-0-			-0-
05	2852 X	1449	-0-	-1403	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	1597	-0-	-1163	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2188	-0-	-323	-0-	2188	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2632	-0-	-127	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
06	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-			-0-
07	2759 N	2608	-0-	-151	-0-	2608	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	3301	-0-	-227	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2569	-0-	-1211	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2679	-0-	-1227	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	2566	-0-	-1154	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
*07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

02	3556	X	2689	-0-	-867	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2885	-0-	-925	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

02	2184	N	1898	-0-	-286	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2076	-0-	-114	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2146	-0-	-104	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

02	4984	X	4531	-0-	-453	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5433	-0-	-85	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4984	-0-	-356	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
*07	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

02	4648	X	4134	-0-	-514	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4167	-0-	-979	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4529	-0-	-451	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4974	-0-	-172	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2099	-0-	-2881	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	3888	-0-	-793	-0-	3888	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

02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4161	-0-	1161	1161	4161	2			Y	-0-					-0-
*07	2659	N	1498	-0-	-1161	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	3838	-0-	-82	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3985	-0-	-215	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4086	-0-	-254	-0-	4086	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3963	-0-	-147	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4033	-0-	-214	-0-	4033	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

02	3108 X	3022	-0-	-86	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2292	-0-	-1038	-0-	2292	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2518	-0-	-830	-0-	2518	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2486	-0-	-844	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

02	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2		Y	-0-			-0-
03	4867 X	3261	-0-	-1606	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	4230	-0-	-480	-0-	4230	2		Y	-0-			-0-
05	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		Y	-0-			-0-
06	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2		Y	-0-			-0-
07	4867 X	3479	-0-	-1388	-0-	3479	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
*07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

02	3668 X	3640	-0-	-28	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	4026	-0-	-35	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3869	-0-	-61	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3793	-0-	-268	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3679	-0-	-251	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	3730	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

02	3332 X	3078	-0-	-254	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3231	-0-	-339	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3222	-0-	-312	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
06	3360 X	3164	-0-	-196	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

02	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2461	-0-	-50	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
*07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
*07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

02	1512	N	1497	-0-	-15	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3688	-0-	-122	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
*07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

02	2800	N	3146	-0-	346	346	3146	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3480	-0-	380	726	3480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2741	-0-	-259	467	2741	2			N	-0-					-0-
05	3212	X	2745	-0-	-467	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

02	4452	X	3705	-0-	-747	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3660	-0-	-1269	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3306	-0-	-1464	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3048	-0-	-912	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3169	-0-	-923	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	1672	2			N	-0-					105
03	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			N	-0-					105
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					105
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					105
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					105
*07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3243	-0-	243	366	3243	2			N	-0-					-0-
05	2559	N	2193	-0-	-366	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
*07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2		Y	-0-			-0-
03	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2		Y	-0-			-0-
04	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2		Y	-0-			-0-
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2		Y	-0-			-0-
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		Y	-0-			-0-
*07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		Y	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-			-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

02	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
03	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3540	-0-	-330	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3652	-0-	-347	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3542	-0-	-328	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3800	-0-	-199	-0-	3800	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

02	3500 X	3439	-0-	-61	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
*07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-			-0-
03	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		Y	-0-			-0-
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

02	2856 X	2766	-0-	-90	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
03	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2895	-0-	-165	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	3024	-0-	-76	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2569	-0-	-491	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	4610	-0-	-542	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
03	5704 X	5136	-0-	-568	-0-	5136	2		N	-0-			-0-
04	5520 X	4808	-0-	-712	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
05	5456 X	5206	-0-	-250	-0-	5206	2		N	-0-			-0-
06	5190 X	5008	-0-	-182	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	5128	-0-	-18	-0-	5128	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		Y	-0-			-0-
03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2		Y	-0-			-0-
04	6720 X	6356	-0-	-364	-0-	6356	2		Y	-0-			-0-
05	7099 X	6310	-0-	-789	-0-	6310	2		Y	-0-			-0-
06	6870 X	5891	-0-	-979	-0-	5891	2		Y	-0-			-0-
07	7099 X	5827	-0-	-1272	-0-	5827	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

02	3220 X	2606	-0-	-614	-0-	2606	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	2955	-0-	-495	-0-	2955	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2760	-0-	-570	-0-	2760	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	2850	-0-	-591	-0-	2850	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2		Y	-0-			-0-
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2		Y	-0-			-0-
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2		Y	-0-			-0-
05	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		Y	-0-			-0-
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		Y	-0-			-0-
*07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2		Y	-0-			-0-
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2		Y	-0-			-0-
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		Y	-0-			-0-
05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2		Y	-0-			-0-
06	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-
*07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

02	5124 X	4995	-0-	-129	-0-	4995	2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	5610	-0-	-63	-0-	5610	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	5360	-0-	-130	-0-	5360	2		Y	-0-			-0-
05	5673 X	5443	-0-	-230	-0-	5443	2		Y	-0-			-0-
06	5490 X	5354	-0-	-136	-0-	5354	2		Y	-0-			-0-
07	5611 X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5152	X	4799	-0-	-353	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	4981	-0-	-692	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
05	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	5271	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5127	-0-	-391	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

02	2156	N	1955	-0-	-201	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
*07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

02	2800	N	3348	-0-	548	1361	3348	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2015	-0-	-1085	276	2015	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1268	-0-	-382	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	886	-0-	-819	-0-	886	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

02	2604	X	1880	-0-	-724	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2410	-0-	-380	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2482	-0-	-158	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2426	-0-	-54	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2		N	-0-			-0-
03	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042 2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3354	-0-	-490	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2671	-0-	-1049	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3175	-0-	-669	-0-	3175 2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

02	2912 X	2647	-0-	-265	-0-	2647 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2988 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2790	-0-	-330	-0-	2790 2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2787	-0-	-313	-0-	2787 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2637	-0-	-243	-0-	2637 2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2712	-0-	-264	-0-	2712 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

02	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3180	-0-	-137	-0-	3180 2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	3170	-0-	-10	-0-	3170 2		Y	-0-			-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3120	-0-	-90	-0-	3120 2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	3162 2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

02	3304 X	2817	-0-	-487	-0-	2817 2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3319	-0-	-339	-0-	3319 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2177	-0-	-1363	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	3396 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	3181 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

02	4480 X	3800	-0-	-680	-0-	3800 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4346	-0-	-614	-0-	4346 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	3430	-0-	-1310	-0-	3430 2		N	-0-			-0-
05	4805 X	3571	-0-	-1234	-0-	3571 2		N	-0-			-0-
06	4650 X	3193	-0-	-1457	-0-	3193 2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3107	-0-	-1233	-0-	3107 2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

02	4256 X	4077	-0-	-179	-0-	4077 2		Y	-0-			-0-
03	4712 X	4460	-0-	-252	-0-	4460 2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3754	-0-	-806	-0-	3754 2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	3955	-0-	-664	-0-	3955 2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4093	-0-	-347	-0-	4093 2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	3962	-0-	-564	-0-	3962 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

02	4116 X	3613	-0-	-503	-0-	3613 2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	4135	-0-	-422	-0-	4135 2		Y	-0-			-0-
04	4410 X	3565	-0-	-845	-0-	3565 2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	3152	-0-	-1405	-0-	3152 2		Y	-0-			-0-
06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		Y	-0-			-0-
*07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3579	-0-	-265	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3081	-0-	-549	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3175	-0-	-576	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

02	1148 X	634	-0-	-514	-0-	634	2			N	-0-					29
03	1271 X	605	-0-	-666	-0-	605	2			N	-0-					29
04	1050 N	391	-0-	-659	-0-	391	2			N	-0-					29
05	713 N	311	-0-	-402	-0-	311	2			N	-0-					29
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					29
*07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

02	1848 N	1803	-0-	-45	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

02	1848 N	1331	-0-	-517	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	6266	-0-	3166	3166	6266	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	4749	-0-	1749	4915	4749	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	5139	-0-	2039	6954	5139	2			Y	-0-					-0-
06	12138 X	5184	-0-	-6954	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
*07	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1333 N	528	-0-	-805	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	819	-0-	-441	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

02	4340 X	3957	-0-	-383	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
03	4805 X	4303	-0-	-502	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4151	-0-	-437	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	4074	-0-	-156	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5111	-0-	2011	2011	5111	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4757	-0-	1757	3768	4757	2			N	-0-					-0-
05	8940	X	5172	-0-	-3768	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
*07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2332	-0-	-489	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	1560	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

02	2128	N	1819	-0-	-309	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1718	-0-	-421	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		N	-0-			-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
06	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
*07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

02	4172 X	3568	-0-	-604	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	3296	-0-	-1323	-0-	3296	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	2959	-0-	-1511	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	3400	-0-	-1219	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3429	-0-	-1041	-0-	3429	2		Y	-0-			-0-
07	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	3569	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

02	5600 X	4934	-0-	-666	-0-	4934	2		Y	-0-			-0-
03	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2		Y	-0-			-0-
04	6000 X	5883	-0-	-117	-0-	5883	2		Y	-0-			-0-
05	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2		Y	-0-			-0-
06	6000 X	5688	-0-	-312	-0-	5688	2		Y	-0-			-0-
07	6200 X	5656	-0-	-544	-0-	5656	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

02	2212 N	1630	-0-	-582	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
06	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
*07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

02	2184 N	2133	-0-	-51	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	1953	-0-	-465	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1622	-0-	-718	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	1737	-0-	-619	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
*07	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

02	3388 X	3179	-0-	-209	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3607	-0-	-23	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3621	-0-	-130	-0-	3621	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

02	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-			-0-
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
05	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4864	-0-	1864	1864	4864	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	5382	-0-	2282	4146	5382	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		Y	-0-			-0-
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453 2		Y	-0-			-0-
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		Y	-0-			-0-
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		Y	-0-			-0-
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086 2		Y	-0-			-0-
*07	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

02	2912 X	2570	-0-	-342	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2661	-0-	-563	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2856 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2870	-0-	-292	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2669	-0-	-391	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
07	2945 X	1992	-0-	-953	-0-	1992 2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

02	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 2		N	-0-			-0-
03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	7849 2		N	-0-			-0-
04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 2		N	-0-			-0-
05	5921 X	5229	-0-	-692	-0-	5229 2		N	-0-			-0-
06	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063 2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5677	-0-	-244	-0-	5677 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

02	2940 X	1960	-0-	-980	-0-	1960 2		Y	-0-			-0-
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2735	-0-	-415	-0-	2735 2		Y	-0-			-0-
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2680	-0-	-470	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	3103 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

02	3080 X	2417	-0-	-663	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2987	-0-	-423	-0-	2987 2		N	-0-			-0-
04	3300 X	2554	-0-	-746	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2581	-0-	-829	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
06	3300 X	2318	-0-	-982	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
07	2976 X	1666	-0-	-1310	-0-	1666 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

02	3836 X	3378	-0-	-458	-0-	3378 2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4194	-0-	-53	-0-	4194 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3461	-0-	-649	-0-	3461 2		N	-0-			-0-
05	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-			-0-
06	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993 2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3408	-0-	-777	-0-	3408 2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		Y	-0-			-0-
03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 2		Y	-0-			-0-
04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		Y	-0-			-0-
05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212 2		Y	-0-			-0-
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		Y	-0-			-0-
*07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	159	-0-	-513	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4972	-0-	1872	1872	4972	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4028	-0-	1028	2900	4028	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5199	-0-	2099	4999	5199	2			Y	-0-					-0-
06	9682	X	4683	-0-	-4999	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
*07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

02	4452	X	3993	-0-	-459	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4236	-0-	-693	-0-	4236	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4689	-0-	-85	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3982	-0-	-451	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

02	4452	X	4031	-0-	-421	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	3872	-0-	-898	-0-	3872	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3498	-0-	-1090	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3123	-0-	-1287	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	2682	-0-	-1782	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

02	5432	X	4659	-0-	-773	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5114	-0-	-900	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5107	-0-	-713	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4883	-0-	-604	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4639	-0-	-341	-0-	4639	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4753	-0-	-517	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

02	3192	X	2731	-0-	-461	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3104	-0-	-316	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	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

02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

02	5404	X	5329	-0-	-75	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5535	-0-	-448	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5225	-0-	-535	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5229	-0-	-723	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5639	-0-	-121	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5127	-0-	-763	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
05	4805 X	4409	-0-	-396	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4411	-0-	-239	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	3939	-0-	-835	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

02	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
05	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
*07	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4505	-0-	-52	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
04	4410 X	4322	-0-	-88	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
05	4557 X	4004	-0-	-553	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
06	4410 X	4192	-0-	-218	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
07	4557 X	3899	-0-	-658	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

02	4032 X	3912	-0-	-120	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
03	4464 X	3759	-0-	-705	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
05	4464 X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3492	-0-	-828	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
07	4340 X	3509	-0-	-831	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
03	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
04	4320 X	4092	-0-	-228	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
05	4464 X	4223	-0-	-241	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
06	4320 X	3999	-0-	-321	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

02	1848 N	1389	-0-	-459	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
*07	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
03	1581 N	1409	-0-	-172	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	1367	-0-	-33	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

02	3696 X	2150	-0-	-1546	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
03	4092 X	2794	-0-	-1298	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
04	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
05	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
07	4092 X	4086	-0-	-6	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

02	4844 X	4768	-0-	-76	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
03	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-
04	5130 X	4662	-0-	-468	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	4893	-0-	-377	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
06	5190 X	4209	-0-	-981	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
07	5363 X	5260	-0-	-103	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3122	-0-	-753	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3589	-0-	-161	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
05	3875 X	2901	-0-	-974	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
06	3750 X	3599	-0-	-151	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
07	3875 X	3145	-0-	-730	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

02	2856 X	2851	-0-	-5	-0-	2851	2			N	-0-					25
03	3162 X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2			N	-0-					25
04	3060 X	2941	-0-	-119	-0-	2941	2			N	-0-					25
05	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	3067	2			N	-0-					25
06	3060 X	2920	-0-	-140	-0-	2920	2			N	-0-					25
07	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	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

02	6804 X	4347	-0-	-2457	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
03	7533 X	6594	-0-	-939	-0-	6594	2			Y	-0-					-0-
04	7290 X	6214	-0-	-1076	-0-	6214	2			Y	-0-					-0-
05	6913 X	6458	-0-	-455	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
06	6390 X	5921	-0-	-469	-0-	5921	2			Y	-0-					-0-
07	6603 X	5845	-0-	-758	-0-	5845	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

02	2436 N	2292	-0-	-144	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
05	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	2604 N	2148	-0-	-456	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	3225	-0-	-751	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
03	4402 X	3859	-0-	-543	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	3568	-0-	-692	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3513	-0-	-517	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	2908	-0-	-936	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

02	4396 X	4234	-0-	-162	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4715	-0-	-152	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	4510	-0-	-200	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4244	-0-	-316	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

02	5292 X	5056	-0-	-236	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	4814	-0-	-1045	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	2148	-0-	-3522	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	3031	-0-	-2580	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	5430 X	4348	-0-	-1082	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	5611 X	3821	-0-	-1790	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

02	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
03	2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
*07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
*07	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

02	3164 X	2677	-0-	-487	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
03	3503 X	3407	-0-	-96	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
04	3390 X	2252	-0-	-1138	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	2993	-0-	-510	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	2395	-0-	-995	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	2228	-0-	-1182	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

02	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			Y	-0-					-0-
03	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			Y	-0-					-0-
04	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			Y	-0-					-0-
05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	9044 X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			Y	-0-					-0-
07	9238 X	9160	-0-	-78	-0-	9160	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		N	-0-			-0-
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2216	-0-	-364	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
*07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

02	4116 X	3843	-0-	-273	-0-	3843	2		Y	-0-			-0-
03	4557 X	4214	-0-	-343	-0-	4214	2		Y	-0-			-0-
04	4410 X	3978	-0-	-432	-0-	3978	2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4133	2		Y	-0-			-0-
06	4410 X	3544	-0-	-866	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
07	4247 X	3521	-0-	-726	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		Y	-0-			-0-
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		Y	-0-			-0-
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		Y	-0-			-0-
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2		Y	-0-			-0-
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		Y	-0-			-0-
*07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

02	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2		Y	-0-			-0-
06	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
*07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

02	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2		N	-0-			-0-
03	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
04	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2		N	-0-			-0-
05	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2		N	-0-			-0-
06	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
*07	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

02	2604 N	1994	-0-	-610	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
03	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2229	-0-	-201	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
05	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	2034	-0-	-486	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
07	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
04	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
05	4340 X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
06	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
*07	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668 X	2300	-0-	-1368	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	2815	-0-	-1246	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3646	-0-	-284	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3275	-0-	-507	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	1961	-0-	-1699	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
*07	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

02	4116 X	2070	-0-	-2046	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
03	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4145	-0-	-295	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
05	4588 X	4218	-0-	-370	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4440 X	4048	-0-	-392	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
07	4588 X	4000	-0-	-588	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	4177	-0-	-225	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

02	5964 X	5121	-0-	-843	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-
03	6603 X	5528	-0-	-1075	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-
04	6390 X	5914	-0-	-476	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-
05	6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
06	5670 X	5348	-0-	-322	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
07	6107 X	4774	-0-	-1333	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

02	3360 X	3019	-0-	-341	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	2405	-0-	-1315	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	2513	-0-	-727	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	2542	-0-	-1178	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2947	-0-	-133	-0-	2947	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	3058	-0-	-242	-0-	3058	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	3065	-0-	-235	-0-	3065	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2910	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

02	4368 X	3511	-0-	-857	-0-	3511	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	3967	-0-	-869	-0-	3967	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	3744	-0-	-936	-0-	3744	2	Y	-0-			-0-
05	4774 X	3845	-0-	-929	-0-	3845	2	Y	-0-			-0-
06	4620 X	3653	-0-	-967	-0-	3653	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3766	-0-	-202	-0-	3766	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

02	924 N	834	-0-	-90	-0-	834	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	786	-0-	-264	-0-	786	2	N	-0-			-0-
05	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	2	N	-0-			-0-
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	585	2	N	-0-			-0-
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

02	3052 X	2998	-0-	-54	-0-	2998	2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3289	2	Y	-0-			-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	Y	-0-			-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3159	-0-	-220	-0-	3159	2	Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

02	3668 X	3638	-0-	-30	-0-	3638	2	N	-0-			-0-
03	4061 X	3965	-0-	-96	-0-	3965	2	N	-0-			-0-
04	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3866	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3368	-0-	-532	-0-	3368	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3407	-0-	-623	-0-	3407	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

02	3556 X	3526	-0-	-30	-0-	3526	2	Y	-0-			-0-
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2	Y	-0-			-0-
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	Y	-0-			-0-
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2	Y	-0-			-0-
06	3810 X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2	Y	-0-			-0-
07	3937 X	3669	-0-	-268	-0-	3669	2	Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

02	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2	Y	-0-			-0-
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2	Y	-0-			-0-
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2	Y	-0-			-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y	-0-			-0-
06	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	Y	-0-			-0-
*07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		N	-0-			-0-
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
*07	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

02	2800 X	2465	-0-	-335	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2742	-0-	-358	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		Y	-0-			-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2		Y	-0-			-0-
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

02	2856 X	2772	-0-	-84	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2912	-0-	-250	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2690	-0-	-379	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2345	-0-	-625	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	3055	-0-	-14	-0-	3055	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

02	2380 N	2100	-0-	-280	-0-	2100	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2235	-0-	-400	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	2128	-0-	-62	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
07	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

02	3220 X	2996	-0-	-224	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3033	-0-	-417	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		Y	-0-			-0-
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
05	3038 X	2747	-0-	-291	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	2549	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2746	-0-	-292	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3583	-0-	-287	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3428	-0-	-571	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
06	3870 X	3530	-0-	-340	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
07	3999 X	3614	-0-	-385	-0-	3614	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
03	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	7910	-0-	4910	4910	7910	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	6734	-0-	3634	8544	6734	2		Y	-0-			-0-
06	14109 X	5565	-0-	-8544	-0-	5565	2		Y	-0-			-0-
*07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

02	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5328	-0-	-35	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
04	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2		N	-0-			-0-
05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2		N	-0-			-0-
06	5190 X	4587	-0-	-603	-0-	4587	2		N	-0-			-0-
07	5363 X	5000	-0-	-363	-0-	5000	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

02	3528 X	3350	-0-	-178	-0-	3350	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	3645	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3432	-0-	-168	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	3489	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		N	-0-			-0-
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
*07	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

02	3948 X	3640	-0-	-308	-0-	3640	2		Y	-0-			-0-
03	4371 X	3619	-0-	-752	-0-	3619	2		Y	-0-			-0-
04	4230 X	3575	-0-	-655	-0-	3575	2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	3884	-0-	-487	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
06	4230 X	3559	-0-	-671	-0-	3559	2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3631	-0-	-399	-0-	3631	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

02	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4229	-0-	-421	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
04	4500 X	4165	-0-	-335	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
05	4526 X	3673	-0-	-853	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3901	-0-	-449	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

02	3024 X	2598	-0-	-426	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	3043	-0-	-305	-0-	3043	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	3028	-0-	-212	-0-	3028	2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	3240	-0-	-108	-0-	3240	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2077	-0-	-1163	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
07	3131 X	2516	-0-	-615	-0-	2516	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1660	-0-	-138	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
04	1740 N	1521	-0-	-219	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
*07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

02	5432 X	5013	-0-	-419	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
03	6014 X	5240	-0-	-774	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
04	5820 X	5527	-0-	-293	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
05	5797 X	5440	-0-	-357	-0-	5440	2			Y	-0-					-0-
06	5550 X	4812	-0-	-738	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
07	5704 X	4878	-0-	-826	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

02	3304 X	3006	-0-	-298	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3249	-0-	-161	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

02	6272 X	5214	-0-	-1058	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
03	6944 X	5899	-0-	-1045	-0-	5899	2			Y	-0-					-0-
04	6660 X	5358	-0-	-1302	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
05	6882 X	5814	-0-	-1068	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
06	5700 X	5289	-0-	-411	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
07	5890 X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
03	5146 X	4959	-0-	-187	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	4833	-0-	-147	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	5037	-0-	-109	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	4676	-0-	-304	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4613	-0-	-533	-0-	4613	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

02	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5070 X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
05	5270 X	4823	-0-	-447	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
06	5100 X	5059	-0-	-41	-0-	5059	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	3244	-0-	-2026	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

02	4928 X	4763	-0-	-165	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
03	5456 X	5213	-0-	-243	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
04	5280 X	4711	-0-	-569	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
05	5456 X	4459	-0-	-997	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
06	5130 X	4395	-0-	-735	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
07	5270 X	4230	-0-	-1040	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	3044	-0-	-1100	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
03	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2		Y	-0-			-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	3650	-0-	-790	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
07	4588 X	2885	-0-	-1703	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

02	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-			-0-
03	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
06	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
*07	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

02	4284 X	3656	-0-	-628	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
03	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	4274	2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	3839	-0-	-721	-0-	3839	2		Y	-0-			-0-
05	4495 X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2		Y	-0-			-0-
06	4260 X	3891	-0-	-369	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	4070	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

02	2632 X	1554	-0-	-1078	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
06	2760 N	2345	-0-	-415	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
07	2728 N	2379	-0-	-349	-0-	2379	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

02	1736 N	1379	-0-	-357	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1481	-0-	-317	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1360	-0-	-530	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1207	-0-	-233	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

02	3164 X	2651	-0-	-513	-0-	2651	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	2849	-0-	-654	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2300	-0-	-1090	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2780	-0-	-70	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2833	-0-	-112	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3647	-0-	647	712	3647	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3167	-0-	67	779	3167	2		Y	-0-			-0-
06	3945 X	3166	-0-	-779	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
*07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-			-0-
03	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2		N	-0-			-0-
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
*07	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

02	7672 X	6758	-0-	-914	-0-	6758	2		N	-0-			-0-
03	8494 X	7375	-0-	-1119	-0-	7375	2		N	-0-			-0-
04	8130 X	7092	-0-	-1038	-0-	7092	2		N	-0-			-0-
05	7812 X	7180	-0-	-632	-0-	7180	2		N	-0-			-0-
06	7560 X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	7183	-0-	-288	-0-	7183	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

02	5292 X	4870	-0-	-422	-0-	4870	2		Y	-0-			-0-
03	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	5068	2		Y	-0-			-0-
04	5670 X	4766	-0-	-904	-0-	4766	2		Y	-0-			-0-
05	5642 X	4392	-0-	-1250	-0-	4392	2		Y	-0-			-0-
06	5220 X	4183	-0-	-1037	-0-	4183	2		Y	-0-			-0-
07	5394 X	4194	-0-	-1200	-0-	4194	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		Y	-0-			-0-
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		Y	-0-			-0-
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3084	2		Y	-0-			-0-
*07	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

02	3164 X	2638	-0-	-526	-0-	2638	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	2499	-0-	-1004	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	2341	-0-	-1049	-0-	2341	2		Y	-0-			-0-
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2747	-0-	-73	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2482	-0-	-432	-0-	2482	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

02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2		Y	-0-			-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2		Y	-0-			-0-
06	3510 X	3406	-0-	-104	-0-	3406	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

02	3444 X	3283	-0-	-161	-0-	3283	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3539	-0-	-151	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
06	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
*07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	2784	-0-	-464	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
03	3596 X	2985	-0-	-611	-0-	2985	2		Y	-0-			-0-
04	3480 X	2801	-0-	-679	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2326	-0-	-884	-0-	2326	2		Y	-0-			-0-
*07	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

02	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2		Y	-0-			-0-
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2		Y	-0-			-0-
04	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		Y	-0-			-0-
05	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2		Y	-0-			-0-
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2		Y	-0-			-0-
*07	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4707	-0-	-273	-0-	4707	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	4884	-0-	-355	-0-	4884	2		Y	-0-			-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			-0-
*07	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

02	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		Y	-0-			-0-
03	5425 X	4894	-0-	-531	-0-	4894	2		Y	-0-			-0-
04	5250 X	4807	-0-	-443	-0-	4807	2		Y	-0-			-0-
05	5425 X	5037	-0-	-388	-0-	5037	2		Y	-0-			-0-
06	5250 X	5239	-0-	-11	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
07	5425 X	5340	-0-	-85	-0-	5340	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

02	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19415	2		N	-0-			-0-
03	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	21188	2		N	-0-			-0-
04	20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2		N	-0-			-0-
05	20480 X	20480	-0-	-0-	-0-	20480	2		N	-0-			-0-
06	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	19915	2		N	-0-			-0-
*07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

02	8764 X	8559	-0-	-205	-0-	8559	2		Y	-0-			-0-
03	9703 X	9374	-0-	-329	-0-	9374	2		Y	-0-			-0-
04	9390 X	8903	-0-	-487	-0-	8903	2		Y	-0-			-0-
05	9703 X	9274	-0-	-429	-0-	9274	2		Y	-0-			-0-
06	9180 X	8850	-0-	-330	-0-	8850	2		Y	-0-			-0-
07	9486 X	8246	-0-	-1240	-0-	8246	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

02	9856 X	8861	-0-	-995	-0-	8861	2		Y	-0-			-0-
03	10726 X	8215	-0-	-2511	-0-	8215	2		Y	-0-			-0-
04	9810 X	9768	-0-	-42	-0-	9768	2		Y	-0-			-0-
05	10137 X	8421	-0-	-1716	-0-	8421	2		Y	-0-			-0-
06	9480 X	5275	-0-	-4205	-0-	5275	2		Y	-0-			-0-
07	10106 X	5653	-0-	-4453	-0-	5653	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	13384 X	13115	-0-	-269	-0-	13115	2		N	-0-			85
03	14787 X	14354	-0-	-433	-0-	14354	2		N	-0-			85
04	14310 X	9993	-0-	-4317	-0-	9993	2		N	-0-			85
05	14663 X	5643	-0-	-9020	-0-	5643	2		N	-0-			85
06	16263 X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	2		N	-0-			85
07	14508 X	12867	-0-	-1641	-0-	12867	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2		Y	-0-			-0-
03	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2		Y	-0-			-0-
04	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2		Y	-0-			-0-
05	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2		Y	-0-			-0-
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
*07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

02	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2		Y	-0-			-0-
03	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2		Y	-0-			-0-
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2		Y	-0-			-0-
05	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2		Y	-0-			-0-
06	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		Y	-0-			-0-
*07	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

02	3528 X	3363	-0-	-165	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	3670	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3417	-0-	-363	-0-	3417	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3257	-0-	-649	-0-	3257	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3180	-0-	-570	-0-	3180	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

02	1316 N	1027	-0-	-289	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1076	-0-	-244	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-
06	1290 N	1224	-0-	-66	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
*07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

02	2576 N	2473	-0-	-103	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
03	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	2726	2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2533	-0-	-167	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-
07	2790 N	2637	-0-	-153	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

02	3136 X	2877	-0-	-259	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3190	-0-	-251	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3058	-0-	-259	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	3542	-0-	-182	-0-	3542	2			N	-0-					20
03	4123 X	3722	-0-	-401	-0-	3722	2			N	-0-					20
04	3990 X	3426	-0-	-564	-0-	3426	2			N	-0-					20
05	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2			N	-0-					20
06	3810 X	3566	-0-	-244	-0-	3566	2			N	-0-					20
07	3937 X	3614	-0-	-323	-0-	3614	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

02	3808 X	3493	-0-	-315	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
05	4092 X	3193	-0-	-899	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3610	-0-	-389	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	1771	-0-	-269	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

02	3304 X	2817	-0-	-487	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
*07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

02	3780 X	2525	-0-	-1255	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
03	4185 X	2704	-0-	-1481	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
04	4050 X	2545	-0-	-1505	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2614	-0-	-176	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2700 X	2388	-0-	-312	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2790 X	2368	-0-	-422	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

02	4256 X	3176	-0-	-1080	-0-	3176	2			N	-0-					233
03	4712 X	2568	-0-	-2144	-0-	2568	2			N	-0-					233
04	4560 X	2074	-0-	-2486	-0-	2074	2			N	-0-					233
05	4712 X	2023	-0-	-2689	-0-	2023	2			N	-0-					233
06	4560 X	1893	-0-	-2667	-0-	1893	2			N	-0-					233
07	3503 X	1844	-0-	-1659	-0-	1844	2			N	-0-					233

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

02	7504 X	5972	-0-	-1532	-0-	5972	2			Y	-0-					-0-
03	8308 X	5771	-0-	-2537	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
04	8040 X	6180	-0-	-1860	-0-	6180	2			Y	-0-					-0-
05	8184 X	6881	-0-	-1303	-0-	6881	2			Y	-0-					-0-
06	7920 X	6520	-0-	-1400	-0-	6520	2			Y	-0-					-0-
*07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	4097	-0-	-47	-0-	4097 2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	4170	-0-	-418	-0-	4170 2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	4247	-0-	-193	-0-	4247 2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	4311	-0-	-277	-0-	4311 2		Y	-0-			-0-
06	4440 X	4201	-0-	-239	-0-	4201 2		Y	-0-			-0-
07	4526 X	4109	-0-	-417	-0-	4109 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

02	6692 X	5559	-0-	-1133	-0-	5559 2		Y	-0-			-0-
03	7409 X	5983	-0-	-1426	-0-	5983 2		Y	-0-			-0-
04	7170 X	5335	-0-	-1835	-0-	5335 2		Y	-0-			-0-
05	6634 X	5363	-0-	-1271	-0-	5363 2		Y	-0-			-0-
06	5970 X	5250	-0-	-720	-0-	5250 2		Y	-0-			-0-
07	6169 X	5054	-0-	-1115	-0-	5054 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

02	5768 X	5452	-0-	-316	-0-	5452 2		N	-0-			-0-
03	6386 X	4601	-0-	-1785	-0-	4601 2		N	-0-			-0-
04	6180 X	4487	-0-	-1693	-0-	4487 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	4224	-0-	-2162	-0-	4224 2		N	-0-			-0-
06	6180 X	3743	-0-	-2437	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
07	6045 X	3605	-0-	-2440	-0-	3605 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

02	5236 X	4507	-0-	-729	-0-	4507 2		Y	-0-			-0-
03	5797 X	4973	-0-	-824	-0-	4973 2		Y	-0-			-0-
04	5610 X	5516	-0-	-94	-0-	5516 2		Y	-0-			-0-
05	5797 X	5795	-0-	-2	-0-	5795 2		Y	-0-			-0-
06	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5391 2		Y	-0-			-0-
07	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5300 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

02	8092 X	7485	-0-	-607	-0-	7485 2		Y	-0-			-0-
03	8959 X	8168	-0-	-791	-0-	8168 2		Y	-0-			-0-
04	8670 X	7077	-0-	-1593	-0-	7077 2		Y	-0-			-0-
05	8649 X	7847	-0-	-802	-0-	7847 2		Y	-0-			-0-
06	8250 X	7461	-0-	-789	-0-	7461 2		Y	-0-			-0-
07	8277 X	7090	-0-	-1187	-0-	7090 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

02	7392 X	7124	-0-	-268	-0-	7124 2		Y	-0-			-0-
03	8184 X	7573	-0-	-611	-0-	7573 2		Y	-0-			-0-
04	7920 X	7148	-0-	-772	-0-	7148 2		Y	-0-			-0-
05	8184 X	7837	-0-	-347	-0-	7837 2		Y	-0-			-0-
06	7920 X	7115	-0-	-805	-0-	7115 2		Y	-0-			-0-
07	7874 X	7314	-0-	-560	-0-	7314 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

02	4704 X	3526	-0-	-1178	-0-	3526 2		Y	-0-			-0-
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321 2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4388	-0-	-622	-0-	4388 2		Y	-0-			-0-
05	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393 2		Y	-0-			-0-
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2		Y	-0-			-0-
*07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6447 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

02	5264	X	4537	-0-	-727	-0-	4459	2	78	9	N	71	180	1			34
03	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	5181	2	35	9	N	32					66
04	5640	X	4151	-0-	-1489	-0-	4151	2			N	-0-					66
05	5270	X	4943	-0-	-327	-0-	4943	2			N	-0-					66
06	5100	X	5078	-0-	-22	-0-	5078	2			N	-0-					66
07	5208	X	5116	-0-	-92	-0-	5116	2			N	-0-					66

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
*07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

02	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
03	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			Y	-0-					-0-
06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			Y	-0-					-0-
*07	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

02	5908	X	5642	-0-	-266	-0-	5642	2			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6237	-0-	-304	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5847	-0-	-453	-0-	5847	2			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6027	-0-	-390	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5745	-0-	-315	-0-	5745	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5850	-0-	-412	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

02	3248	X	2726	-0-	-522	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3173	-0-	-247	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
05	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2630	-0-	-460	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2806	-0-	-480	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5012 X	4692	-0-	-320	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
03	5549 X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2		Y	-0-			-0-
04	5370 X	4772	-0-	-598	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	4129	-0-	-1079	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4522	-0-	-518	-0-	4522	2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	3467	-0-	-1741	-0-	3467	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

02	3864 X	3379	-0-	-485	-0-	3379	2		N	-0-			45
03	4278 X	4110	-0-	-168	-0-	4110	2		N	-0-			45
04	4140 X	4029	-0-	-111	-0-	4029	2		N	-0-			45
05	4247 X	4100	-0-	-147	-0-	4100	2		N	-0-			45
06	3990 X	3826	-0-	-164	-0-	3826	2		N	-0-			45
07	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2		N	-0-			45

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

02	4872 X	4541	-0-	-331	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
03	5394 X	5212	-0-	-182	-0-	5212	2		Y	-0-			-0-
04	5220 X	4990	-0-	-230	-0-	4990	2		Y	-0-			-0-
05	5239 X	5218	-0-	-21	-0-	5218	2		Y	-0-			-0-
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	5092	-0-	-116	-0-	5092	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

02	3052 X	2559	-0-	-493	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2769	-0-	-610	-0-	2769	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2809	-0-	-198	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

02	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			-0-
04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2		N	-0-			-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
*07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		Y	-0-			-0-
03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2		Y	-0-			-0-
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	3033	2		Y	-0-			-0-
06	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
*07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
03	6634 X	6060	-0-	-574	-0-	6060	2		N	-0-			-0-
04	6420 X	5451	-0-	-969	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
05	6634 X	5400	-0-	-1234	-0-	5400	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5311	-0-	-1109	-0-	5311	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	4763	-0-	-1871	-0-	4763	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC 068159
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	84	1	2188	2	Y	-0-					6
03	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	66	1	1995	2	Y	-0-					6
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	75	1	2437	2	Y	-0-	6	1			-0-
05	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	160	1	2137	2	Y	17					17
							19	9									
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					17
07	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					17

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

02	1960	N	1457	-0-	-503	-0-	54	1	1403	2	Y	-0-					7
03	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	60	1	1816	2	Y	-0-					7
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	67	1	2185	2	Y	-0-					7
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	151	1	2023	2	Y	-0-	4	7			3
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3
07	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

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

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	4 1	125 2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 7		2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 7		6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	115	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	132	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1907	-0-	-13	-0-	86	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	121	1	2473	2	N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	132	1	2791	2	N	-0-					-0-
*07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	131	1	2670	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					82
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					82
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	Y	-0-					82
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					82
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					82
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					82

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2610	-0-	-498	-0-	117	1	2485	2	Y	7					101
							8	9									
03	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	94	1	1990	2	Y	-0-					101
04	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	120	1	2539	2	Y	-0-					101
05	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	126	1	2563	2	Y	15					116
							17	9									
06	3000	X	2563	-0-	-437	-0-	115	1	2448	2	Y	-0-					116
07	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	121	1	2480	2	Y	-0-					116

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1853	-0-	-79	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	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

02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					100
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					100
04	510	N	164	-0-	-346	-0-	164	2			N	-0-					100
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					100
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					100
*07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
05	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					-0-
*07	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

02	2800	N	3042	-0-	242	290	3042	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3525	-0-	425	715	3525	2			Y	-0-					-0-
04	4103	X	3388	-0-	-715	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

02	2408	N	2364	-0-	-44	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2193	-0-	-318	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	1676	-0-	-959	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		Y	-0-			-0-
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		Y	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-			-0-
*07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

02	1960 N	1813	-0-	-147	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
03	2046 N	2043	-0-	-3	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2		Y	-0-			-0-
*07	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	933	-0-	-27	-0-	933	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	856	-0-	-136	-0-	856	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		Y	-0-			-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		Y	-0-			-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
*07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 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
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-
04	1650 N	1442	-0-	-208	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
05	1705 N	1084	-0-	-621	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1132	-0-	-368	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2		Y	-0-			-0-
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		Y	-0-			-0-
*07	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	929	N	929	-0-		-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	279	-0-		-29	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-		-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-		-23	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-		-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-		-33	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-		-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2810	-0-		-600	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2600	-0-		-700	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2650	-0-		-760	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1258	-0-		-2042	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2608	-0-		-802	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	214	-0-		-150	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-		-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-		-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-		-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-		-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

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
02	593	N	593	-0-		-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-		-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-		-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-		-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-		-59	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016 X	1841	-0-	-175	-0-	1841	2			N	-0-					22
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					22
04	2130 X	1820	-0-	-310	-0-	1820	2			N	-0-					22
05	2046 X	1648	-0-	-398	-0-	1648	2			N	-0-					22
06	2160 X	2057	-0-	-103	-0-	2057	2			N	-0-					22
*07	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
07	2511 X	1833	-0-	-678	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

02	1932 N	1209	-0-	-723	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
03	1984 N	1631	-0-	-353	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
04	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
*07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

02	448 N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

02	1820 N	1407	-0-	-413	-0-	1407	2			N	-0-					60
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					60
04	1590 N	1449	-0-	-141	-0-	1449	2			N	-0-					60
05	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					60
06	1620 N	1329	-0-	-291	-0-	1329	2			N	-0-					60
07	1488 N	845	-0-	-643	-0-	845	2			N	-0-					60

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		Y	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		Y	-0-			-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
*07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		Y	-0-			-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

02	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	3109	-0-	-146	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	1260	-0-	-1800	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	1759	-0-	-1372	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2886	-0-	-144	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

02	2744 X	1566	-0-	-1178	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	1541	-0-	-1218	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	1262	-0-	-1258	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-
*07	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		Y	-0-			-0-
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2		Y	-0-			-0-
06	3368 X	3188	-0-	-180	-0-	3188	2		Y	-0-			-0-
*07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

02	1624 N	898	-0-	-726	-0-	898	2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
*07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12040 X	11390	-0-	-650	-0-	11390	2		N	-0-			-0-
03	13237 X	12365	-0-	-872	-0-	12365	2		N	-0-			-0-
04	12750 X	11799	-0-	-951	-0-	11799	2		N	-0-			-0-
05	13051 X	12045	-0-	-1006	-0-	12045	2		N	-0-			-0-
06	12360 X	10297	-0-	-2063	-0-	10297	2		N	-0-			-0-
07	12617 X	11627	-0-	-990	-0-	11627	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.T. (CADDO SAND) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196 X	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*07	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380 X	2266	-0-	-114	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2384	-0-	-136	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2460 X	2388	-0-	-72	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
07	2511 X	2469	-0-	-42	-0-	2469	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	N	-0-					-0-
03	1395 X	185	-0-	-1210	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-
04	1350 X	1315	-0-	-35	-0-	83	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	1395 X	267	-0-	-1128	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
06	990 X	893	-0-	-97	-0-	75	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1364 X	751	-0-	-613	-0-	75	1	676	2	N	-0-					-0-

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
02	840 X	763	-0-	-77	-0-	60	1	703	2	N	-0-					-0-
03	961 X	717	-0-	-244	-0-	81	1	636	2	N	-0-					-0-
04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					-0-
05	992 X	969	-0-	-23	-0-	78	1	891	2	N	-0-					-0-
06	960 X	892	-0-	-68	-0-	75	1	817	2	N	-0-					-0-
07	1054 X	808	-0-	-246	-0-	81	1	727	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700 X	631	-0-	-69	-0-	49	1	582	2	N	-0-					-0-
03	806 X	690	-0-	-116	-0-	78	1	612	2	N	-0-					-0-
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	-0-					-0-
05	837 X	817	-0-	-20	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-
06	810 X	693	-0-	-117	-0-	58	1	635	2	N	-0-					-0-
07	961 X	610	-0-	-351	-0-	61	1	549	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	700	X	626	-0-	-74	-0-	49	1	577	2	N	-0-			-0-
03	775	X	502	-0-	-273	-0-	56	1	446	2	N	-0-			-0-
04	780	X	727	-0-	-53	-0-	46	1	681	2	N	-0-			-0-
05	806	X	768	-0-	-38	-0-	62	1	706	2	N	-0-			-0-
06	780	X	715	-0-	-65	-0-	60	1	655	2	N	-0-			-0-
07	744	X	600	-0-	-144	-0-	60	1	540	2	N	-0-			-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

02	924	X	281	-0-	-643	-0-	22	1	259	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	177	-0-	-846	-0-	20	1	157	2	N	-0-			-0-
04	990	X	79	-0-	-911	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-
05	651	X	600	-0-	-51	-0-	48	1	552	2	N	-0-			-0-
06	390	X	111	-0-	-279	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
*07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	71	1	635	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

02	990	X	990	-0-	-0-	-0-	77	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1271	X	1214	-0-	-57	-0-	136	1	1078	2	N	-0-			-0-
04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	87	1	1289	2	N	-0-			-0-
05	1271	X	963	-0-	-308	-0-	77	1	886	2	N	-0-			-0-
06	1230	X	919	-0-	-311	-0-	77	1	842	2	N	-0-			-0-
07	1426	X	778	-0-	-648	-0-	78	1	700	2	N	-0-			-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	256	1	3022	2	N	-0-			25
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	304	1	2404	2	N	-0-			25
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	210	1	3111	2	N	-0-			25
05	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	250	1	2861	2	N	-0-			25
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	249	1	2712	2	N	-0-			25
07	3627	X	2460	-0-	-1167	-0-	247	1	2213	2	N	-0-			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

02	0 W	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1079				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	1		N	-0-			123
03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	1		N	-0-			123
04	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	1		N	-0-			123
05	2046 X	1388	-0-	-658	-0-	1388	1		N	-0-			123
06	1980 X	1341	-0-	-639	-0-	1341	1		N	-0-			123
07	1829 X	1430	-0-	-399	-0-	1430	1		N	-0-			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	1		N	-0-			36
03	2697 X	1748	-0-	-949	-0-	1748	1		N	-0-			36
04	2610 X	1651	-0-	-959	-0-	1651	1		N	-0-			36
05	2697 X	1555	-0-	-1142	-0-	1555	1		N	-0-			36
06	2100 X	1719	-0-	-381	-0-	1719	1		N	-0-			36
*07	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	1		N	-0-			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

02	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	1		N	-0-			76
03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	1		N	-0-			76
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	1		N	-0-			76
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	1		N	-0-			76
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1		N	-0-			76
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	1		N	-0-			76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

02	42 X	24	-0-	-18	-0-	24	1		N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

02	2800 N	1825	-0-	-975	7156	1825	1		Y	-0-			13
03	3100 N	956	-0-	-2144	5012	956	1		Y	-0-			13
04	3000 N	1197	-0-	-1803	3209	1197	1		Y	-0-			13
05	3100 N	1693	-0-	-1407	1802	1693	1		Y	-0-			13
*06	3000 N	1510	-0-	-1490	312	1510	1		Y	-0-			13
*07	1734 N	1422	-0-	-312	-0-	1422	1		Y	-0-			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

02	2800 N	2119	-0-	-681	10660	2119	1		Y	-0-			-0-
03	3100 N	2302	-0-	-798	9862	2302	1		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2152	-0-	-848	9014	2152	1		Y	-0-			-0-
05	3100 N	2080	-0-	-1020	7994	2080	1		Y	-0-			-0-
*06	3000 N	1822	-0-	-1178	6816	1822	1		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1668	-0-	-1432	5384	1668	1		Y	-0-			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

02	1932 X	1584	-0-	-348	-0-	1584	1		N	-0-			12
03	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	1696	1		N	-0-			12
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1		N	-0-			12
05	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1654	1		N	-0-			12
*06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	1		N	-0-			12
*07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1		N	-0-			12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	1			N	-0-					12
03	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1383	1			N	-0-					12
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	1			N	-0-					12
05	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	2390	1			N	-0-					12
06	3180	X	2540	-0-	-640	-0-	2540	1			N	-0-					12
07	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	2559	1			N	-0-					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

02	1484	X	364	-0-	-1120	-0-	364	1			N	-0-					36
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					36
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

02	627	N	546	-0-	-81	-0-	546	1			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
*07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

02	1288	X	405	-0-	-883	-0-	405	1			N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

02	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	1			N	-0-					-0-
03	1550	X	1365	-0-	-185	-0-	1365	1			N	-0-					-0-
04	1500	X	963	-0-	-537	-0-	963	1			N	-0-					-0-
05	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	1407	1			N	-0-					-0-
06	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-
07	1426	X	1159	-0-	-267	-0-	1159	1			N	-0-					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

02	1428	X	1360	-0-	-68	-0-	1360	1			N	-0-					-0-
03	1736	X	1681	-0-	-55	-0-	1681	1			N	-0-					-0-
04	1680	X	1573	-0-	-107	-0-	1573	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	1241	-0-	-712	-0-	1241	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1061	-0-	-829	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
07	1674	X	1491	-0-	-183	-0-	1491	1			N	-0-					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	1			Y	-0-					279
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	1			Y	-0-					279
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			Y	-0-					279
05	1550	X	1173	-0-	-377	-0-	1173	1			Y	-0-					279
06	1500	X	652	-0-	-848	-0-	652	1			Y	-0-					279
*07	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	1			Y	-0-					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	1			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2956	-0-	-733	-0-	2956	1			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	2691	1			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2732	-0-	-957	-0-	2732	1			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2017	-0-	-833	-0-	2017	1			Y	-0-					-0-
*07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	1			Y	-0-					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	1			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1623	-0-	-919	-0-	1623	1			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1009	-0-	-1451	-0-	1009	1			Y	-0-					-0-
05	2542	X	794	-0-	-1748	-0-	794	1			Y	-0-					-0-
06	1920	X	573	-0-	-1347	-0-	573	1			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1000	-0-	-767	-0-	1000	1			Y	-0-					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

02	2548		2137	-0-	-411	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2821		1826	-0-	-995	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	2730		1699	-0-	-1031	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	6170		6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

02	1120	X	440	-0-	-680	-0-	440	2			N	-0-					46
03	868	X	459	-0-	-409	-0-	459	2			N	-0-					46
04	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					46
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					46
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					46
07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					46

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	Y	-0-					8
03	558 N	437	-0-	-121	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					8
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					8
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					8
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	16					24
						18	9									
07	589 N	437	-0-	-152	-0-	20	1	407	2	Y	9					33
						10	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-				-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-				-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

02	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	4271	2		N	-0-				-0-
03	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	4825	2	2 9	N	2	2	8		-0-
04	4578 X	4578	-0-	-0- B	-0-	4577	2	1 9	N	1	1	8		-0-
05	3766 X	3766	-0-	-0- B	-0-	3766	2		N	-0-				-0-
06	2631 X	2631	-0-	-0- B	-0-	2631	2		N	-0-				-0-
*07	3759 X	3759	-0-	-0- B	-0-	3758	2	1 9	N	1	1	8		-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

02	6573 X	6573	-0-	-0- B	-0-	6572	2	1 9	N	1	1	8		-0-
03	21575 X	21575	-0-	-0- B	-0-	21573	2	2 9	N	2	2	8		-0-
04	25773 X	25773	-0-	-0- B	-0-	25772	2	1 9	N	1	1	8		-0-
05	21029 X	21029	-0-	-0- B	-0-	21027	2	2 9	N	2	2	8		-0-
06	6357 X	6357	-0-	-0- B	-0-	6355	2	2 9	N	2	2	8		-0-
*07	16972 X	16972	-0-	-0- B	-0-	16971	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

02	3488	3488	-0-	-0-	-0-	102	1	3386 2	N	-0-				-0-
03	4034	4034	-0-	-0-	-0-	119	1	3915 2	N	-0-				-0-
04	4019	4019	-0-	-0-	-0-	119	1	3900 2	N	-0-				-0-
05	4012	4012	-0-	-0-	-0-	118	1	3894 2	N	-0-				-0-
06	3736	3736	-0-	-0-	-0-	107	1	3629 2	N	-0-				-0-
*07	3801	3801	-0-	-0-	-0-	112	1	3689 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

02	12572 #	-0-	-0-	-12572	-0-				N	-0-				-0-
03	13919 #	-0-	-0-	-13919	-0-				N	-0-				-0-
04	12540 #	-0-	-0-	-12540	-0-				N	-0-				-0-
05	13175 #	-0-	-0-	-13175	-0-				N	-0-				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3724	X	1995	-0-	-1729	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3532	-0-	-374	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2934	-0-	-486	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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

02	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	13000	-0-	-547	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12514	-0-	-596	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13226	-0-	-321	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11959	-0-	-641	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	11488	-0-	-1532	-0-	11488	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	187	-0-	-2063	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	121	-0-	-2204	-0-	121	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

02	41074	X	41074	-0-	-0-	-0-	41074	2			N	-0-					-0-
03	45131	X	45131	-0-	-0-	-0-	45130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43620	X	43620	-0-	-0-	-0-	43620	2			N	-0-					-0-
05	45477	X	44441	-0-	-1036	-0-	44441	2			N	-0-					-0-
06	44010	X	42287	-0-	-1723	-0-	42286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45477	X	44651	-0-	-826	-0-	44651	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

02	10332	X	9372	-0-	-960	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10270	-0-	-1107	-0-	10269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10920	X	9930	-0-	-990	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	10278	-0-	-107	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9898	-0-	-152	-0-	9897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10385	X	10176	-0-	-209	-0-	10176	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

02	34671	X	34671	-0-	-0-	-0-	34671	2			N	-0-					-0-
03	47645	X	47645	-0-	-0-	-0-	47643	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	43205	X	43205	-0-	-0-	-0-	43204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42886	X	42886	-0-	-0-	-0-	42885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	44964	X	44964	-0-	-0-	-0-	44963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	36597	X	36597	-0-	-0-	-0-	36596	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

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34906	X	28250	-0-	-6656	-0-	28246	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	37260	X	29151	-0-	-8109	-0-	29150	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38502	X	34000	-0-	-4502	-0-	33999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37260	X	32101	-0-	-5159	-0-	32099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	37975	X	32664	-0-	-5311	-0-	32663	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

02	T. A.		2977	-0-	2977	2977	2977	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1119	-0-	1119	4096	1119	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		941	-0-	941	5037	941	2			N	-0-					-0-
05	5486	X	449	-0-	-5037	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	400	-0-	-2780	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	443	-0-	-2843	-0-	443	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
03	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
*07	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

02	T. A.		2564	-0-	2564	2564	2564	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1350	-0-	1350	3914	1350	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		788	-0-	788	4702	788	2			N	-0-					-0-
05	5232	X	530	-0-	-4702	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	6	-0-	-3654	-0-	5	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2852	X	1146	-0-	-1706	-0-	1145	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, 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	T. A.		40538	-0-	40538	40538	40538	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		46900	-0-	46900	87438	46899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	T. A.		46397	-0-	46397	133835	46396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	182194	X	48359	-0-	-133835	-0-	48358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47144	X	47144	-0-	-0-	-0-	47143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47957	X	45628	-0-	-2329	-0-	45627	2	1	9	N	1	1	8			-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
02	39256	X	16672	-0-	-22584	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
03	43462	X	28680	-0-	-14782	-0-	28679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41880	X	32481	-0-	-9399	-0-	32480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	33841	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28913	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33573	X	28639	-0-	-4934	-0-	28638	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77308	X	42518	-0-	-34790	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
03	79391	X	46040	-0-	-33351	-0-	46039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	50190	X	44819	-0-	-5371	-0-	44818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	50623	X	45864	-0-	-4759	-0-	45863	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	48750	X	36878	-0-	-11872	-0-	36877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	47089	X	45489	-0-	-1600	-0-	45488	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	17950	-0-	-1766	-0-	17949	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	22418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19230	X	18691	-0-	-539	-0-	18690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19871	X	12532	-0-	-7339	-0-	12531	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5	5	8			-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69440	X	68447	-0-	-993	-0-	68447	2			N	-0-					-0-
03	76880	X	26144	-0-	-50736	-0-	26143	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	74400	X	-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
05	75795	X	53900	-0-	-21895	-0-	53899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	73350	X	63481	-0-	-9869	-0-	63479	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	75795	X	55986	-0-	-19809	-0-	55985	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
SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55608 X	37395	-0-	-18213	-0-	37394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	54529 X	42171	-0-	-12358	-0-	42170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	46860 X	42281	-0-	-4579	-0-	42280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	47771 X	42576	-0-	-5195	-0-	42575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42900 X	28128	-0-	-14772	-0-	28127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	43679 X	33177	-0-	-10502	-0-	33176	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

02	44044 X	40906	-0-	-3138	-0-	40906	2			N	-0-					-0-
03	46190 X	45168	-0-	-1022	-0-	45167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43380 X	40674	-0-	-2706	-0-	40673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45291 X	44712	-0-	-579	-0-	44711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43830 X	16647	-0-	-27183	-0-	16646	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45291 X	42697	-0-	-2594	-0-	42696	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

02	14602 X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
03	15806 X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-					-0-
04	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
05	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
*07	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	403 N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

02	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	25326	2			N	-0-					-0-
03	35091 X	35091	-0-	-0-	-0-	35090	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34174 X	34174	-0-	-0-	-0-	34173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36004 X	36004	-0-	-0-	-0-	36003	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34578 X	34578	-0-	-0-	-0-	34577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	35702 X	35702	-0-	-0-	-0-	35701	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

02	39144 X	35903	-0-	-3241	-0-	35903	2			N	-0-					-0-
03	43338 X	39606	-0-	-3732	-0-	39604	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41940 X	37740	-0-	-4200	-0-	37739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41695 X	38749	-0-	-2946	-0-	38748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39510 X	37319	-0-	-2191	-0-	37318	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	39742 X	38386	-0-	-1356	-0-	38385	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

02	85708 X	80847	-0-	-4861	-0-	80846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	92039 X	90071	-0-	-1968	-0-	90068	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	89070 X	85310	-0-	-3760	-0-	85309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	91512 X	90849	-0-	-663	-0-	90848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	89307 X	89307	-0-	-0-	-0-	89305	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	90086 X	88336	-0-	-1750	-0-	88334	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

02	66332	X	59765	-0-	-6567	-0-	59764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	80197	X	51789	-0-	-28408	-0-	51788	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	77610	X	63210	-0-	-14400	-0-	63210	2			N	-0-					-0-
05	80197	X	62046	-0-	-18151	-0-	62045	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	64890	X	59966	-0-	-4924	-0-	59966	2			N	-0-					-0-
07	66154	X	63917	-0-	-2237	-0-	63916	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

02	28084	X	18858	-0-	-9226	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
03	31093	X	20684	-0-	-10409	-0-	20683	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27420	X	22710	-0-	-4710	-0-	22709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23281	X	22505	-0-	-776	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
06	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	28939	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

02	22848	X	20150	-0-	-2698	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	21610	-0-	-2787	-0-	21610	2			N	-0-					-0-
04	23340	X	19662	-0-	-3678	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	19593	-0-	-3843	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	18656	-0-	-4024	-0-	18655	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	22320	X	18777	-0-	-3543	-0-	18775	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

02	3444	X	411	-0-	-3033	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	359	-0-	-481	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	465	X	111	-0-	-354	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	450	X	125	-0-	-325	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	465	X	128	-0-	-337	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

02	29484	X	25434	-0-	-4050	-0-	25434	2			N	-0-					-0-
03	32643	X	26093	-0-	-6550	-0-	26092	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	31590	X	22877	-0-	-8713	-0-	22876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31372	X	29686	-0-	-1686	-0-	29685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	27240	X	27035	-0-	-205	-0-	27034	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	28148	X	12595	-0-	-15553	-0-	12594	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 #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10584	X	367	-0-	-10217	-0-	366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9796	X	328	-0-	-9468	-0-	327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14520	X	714	-0-	-13806	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	15004	X	653	-0-	-14351	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	1	1	8			-0-
*07	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	14098	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

02	42868	X	38539	-0-	-4329	-0-	38539	2			N	-0-					-0-
03	45849	X	42543	-0-	-3306	-0-	42542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	44250	X	43969	-0-	-281	-0-	43968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45725	X	45657	-0-	-68	-0-	45656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42704	X	42704	-0-	-0-	-0-	42703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	45446	X	41057	-0-	-4389	-0-	41057	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

02	61841	X	61841	-0-	-0-	-0-	61841	2			N	-0-					-0-
03	66898	X	62316	-0-	-4582	-0-	62315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67560	X	63808	-0-	-3752	-0-	63807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	69812	X	66764	-0-	-3048	-0-	66763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67560	X	65137	-0-	-2423	-0-	65136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	69347	X	69347	-0-	-0-	-0-	69346	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

02	7112	X	6380	-0-	-732	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7054	-0-	-603	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

02	1288	X	757	-0-	-531	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	1262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1320	X	581	-0-	-739	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	837	X	661	-0-	-176	-0-	660	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1230	X	700	-0-	-530	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1271	X	590	-0-	-681	-0-	589	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

02	6552	X	5776	-0-	-776	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6360	-0-	-739	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6069	-0-	-621	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6487	-0-	-209	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5813	-0-	-517	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5915	-0-	-471	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	297	-0-	-3063	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-			-0-
05	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	4722	-0-	-2191	-0-	4722	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
02	308	N	48	-0-	-260	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32			127
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			127
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

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
02	2268	N	2225	-0-	-43	-0-	2225	2			N	-0-			-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
05	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	2356	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
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	633	1	5415	2	N	-0-			-0-
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	960	1	6331	2	N	-0-			-0-
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	960	1	7310	2	N	-0-			-0-
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	955	1	9732	2	N	-0-			-0-
06	7050	X	4873	-0-	-2177	-0-	960	1	3913	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	6194	-0-	-2362	-0-	992	1	5202	2	N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
04	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
*07	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	50969	X	50969	-0-	-0-	-0-	50969	2			N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*07	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	4766	-0-	-2944	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	2965	-0-	-5002	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

02	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	770	1	15822	2	N	-0-					-0-
03	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	798	1	15041	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	688	1	3276	2	N	-0-					-0-
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	853	1	3805	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	4554	-0-	-13236	-0-	688	1	3866	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	6856	-0-	-11527	-0-	849	1	6007	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

02	2436	X	485	-0-	-1951	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	385	-0-	-1289	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	960	X	344	-0-	-616	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	837	X	288	-0-	-549	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

02	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

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
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
04	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
05	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	4145	-0-	-6805	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	2232	-0-	-9083	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

02	700	N	105	-0-	-595	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	510	N	31	-0-	-479	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	950	1	11246	2	N	-0-					-0-
03	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	980	1	9348	2	N	-0-					-0-
04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	980	1	14432	2	N	-0-					-0-
05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	1082	1	11856	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	8918	-0-	-5452	-0-	452	1	8466	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	10374	-0-	-5560	-0-	10374	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

02	42985	X	42985	-0-	-0-	-0-	42985	2			N	-0-					-0-
03	48756	X	48756	-0-	-0-	-0-	48756	2			N	-0-					-0-
04	46136	X	46136	-0-	-0-	-0-	46136	2			N	-0-					-0-
05	47445	X	47445	-0-	-0-	-0-	47445	2			N	-0-					-0-
06	47670	X	44417	-0-	-3253	-0-	44417	2			N	-0-					-0-
07	48763	X	39898	-0-	-8865	-0-	39898	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
04	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
05	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10919	-0-	-1801	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	7233	-0-	-5911	-0-	7233	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	28122	2		N	-0-			-0-
03	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	31028	2		N	-0-			-0-
04	27063 X	27063	-0-	-0-	-0-	27063	2		N	-0-			-0-
05	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2		N	-0-			-0-
06	30120 X	26800	-0-	-3320	-0-	26800	2		N	-0-			-0-
07	31124 X	25933	-0-	-5191	-0-	25933	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

02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

02	2800 N	26623	-0-	23823	30454	26623	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	22539	-0-	19439	49893	22539	2		N	-0-			-0-
04	68536 X	18643	-0-	-49893	-0-	18643	2		N	-0-			-0-
05	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16548	2		N	-0-			-0-
06	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2		N	-0-			-0-
*07	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	14023	2		N	-0-			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

02	6832 X	5975	-0-	-857	-0-	5975	2		N	-0-			-0-
03	7657 X	7396	-0-	-261	-0-	7395	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	7410 X	6737	-0-	-673	-0-	6737	2		N	-0-			-0-
05	7657 X	6515	-0-	-1142	-0-	6515	2		N	-0-			-0-
06	7170 X	7089	-0-	-81	-0-	7089	2		N	-0-			-0-
07	7409 X	7005	-0-	-404	-0-	7005	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	770	1	7038	2	N	-0-					-0-
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	853	1	7617	2	N	-0-					-0-
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	715	1	6647	2	N	-0-					-0-
05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	853	1	7628	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	825	1	7356	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	8251	-0-	-398	-0-	849	1	7402	2	N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	864	1	6322	2	N	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	992	1	6785	2	N	-0-					-0-
04	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	928	1	6809	2	N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	992	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	928	1	6745	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6707	-0-	-1043	-0-	32	1	6675	2	N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

02	2492 X	2450	-0-	-42	-0-	3	1	2447	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	2204	-0-	-989	-0-	3	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	3090 X	2242	-0-	-848	-0-	3	1	2239	2	N	-0-					-0-
05	3193 X	1180	-0-	-2013	-0-	2	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3	1	3203	2	N	-0-					-0-
*07	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	3	1	4445	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	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

02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	3			N	-0-					42
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					42
04	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					42
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					42
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					42
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					42

LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	185	1	1550	2	N	-0-					79
03	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	268	1	2584	2	N	1					80
						1	9									
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	314	1	3378	2	N	-0-					80
05	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	2	N	-0-					80
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	331	1	3463	2	N	-0-					80
*07	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	346	1	3600	2	N	7					87
						8	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	T. A.	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
02	0	W	365	-0-	365	3230	29	1	333	2	N	3					43
							3	9									
03	0	W	400	-0-	400	3630	37	1	360	2	N	3					46
							3	9									
04	2600	N	387	-0-	-2213	1417	30	1	354	2	N	3					49
							3	9									
05	1773	N	356	-0-	-1417	-0-	28	1	326	2	N	2					51
							2	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	302	2	N	5					56
							6	9									
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					56

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3				N	-0-				84
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3				N	-0-				84
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	3				N	-0-				84
05	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	3				N	-0-				84
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	3				N	-0-				84
07	465	N	112	-0-	-353	-0-	112	3				N	-0-				84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3				N	-0-				54
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3				N	-0-				54
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3				N	-0-				54
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3				N	-0-				54
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-				54
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-				54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

02	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3				N	-0-				54
03	775	N	102	-0-	-673	-0-	102	3				N	-0-				54
04	810	N	381	-0-	-429	-0-	381	3				N	-0-				54
05	930	N	495	-0-	-435	-0-	495	3				N	-0-				54
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-				54
07	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3				N	-0-				54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					57
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					57
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					57
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					57
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					57
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					57

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
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	Y	-0-					33
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	Y	-0-					33
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					33
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					33
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	3	1	306	2	Y	-0-					33
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	7	1	706	2	Y	-0-					114
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	9	1	847	2	Y	-0-					114
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	Y	-0-					114
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	7	1	806	2	Y	-0-					114
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	8	1	782	2	Y	-0-					114
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	5	1	608	2	N	-0-					34
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	-0-					34
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	5	1	498	2	N	-0-					34
05	651	N	582	-0-	-69	-0-	5	1	577	2	N	-0-					34
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	7	1	673	2	N	-0-					34
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	8	1	783	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-					68
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	N	-0-					68
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	2	N	-0-					68
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	2	N	-0-					68
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	2	1	193	2	N	-0-					68
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	2	1	186	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	5	1	436	2	N	-0-					75
03	930	N	529	-0-	-401	-0-	5	1	524	2	N	-0-					75
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	5	1	514	2	N	-0-					75
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-					75
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	1	546	2	N	-0-					75
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	6	1	562	2	N	-0-					75

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	887	2	N	-0-			43
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	9	1	887	2	N	-0-			43
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	7	1	746	2	N	-0-			43
05	992 N	672	-0-	-320	-0-	6	1	666	2	N	-0-			43
06	870 N	634	-0-	-236	-0-	7	1	627	2	N	-0-			43
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	8	1	739	2	N	-0-			43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	6	1	656	2	N	-0-			18
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	8	1	826	2	N	-0-			18
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	6	1	684	2	N	-0-			18
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	7	1	730	2	N	-0-			18
06	810 N	440	-0-	-370	-0-	5	1	435	2	N	-0-			18
07	713 N	445	-0-	-268	-0-	4	1	441	2	N	-0-			18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	9	1	852	2	N	-0-			40
03	992 N	757	-0-	-235	-0-	7	1	750	2	N	-0-			40
04	930 N	808	-0-	-122	-0-	7	1	801	2	N	-0-			40
05	961 N	899	-0-	-62	-0-	9	1	890	2	N	-0-			40
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	9	1	943	2	N	-0-			40
*07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	10	1	976	2	N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	7	1	672	2	N	-0-			29
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	7	1	711	2	N	-0-			29
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	7	1	708	2	N	-0-			29
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	6	1	660	2	N	-0-			29
06	690 N	624	-0-	-66	-0-	6	1	618	2	N	-0-			29
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	7	1	644	2	N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

02	896 N	700	-0-	-196	-0-	6	1	694	2	N	-0-			30
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	N	-0-			30
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	9	1	922	2	N	-0-			30
05	775 N	611	-0-	-164	-0-	5	1	551	2	N	50			80
						55	9							
06	930 N	572	-0-	-358	-0-	6	1	566	2	N	-0-			80
07	961 N	605	-0-	-356	-0-	6	1	599	2	N	-0-			80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

02	812 N	732	-0-	-80	-0-	732	3			N	-0-					191
03	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					191
04	870 N	864	-0-	-6	-0-	864	3			N	-0-					191
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					191
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					191
07	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					78
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					78
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					78
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	763	3			N	-0-					78
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					78
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

02	134 N	105	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					27
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					27
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					27
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					27
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					27
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	181	-0-	-2619	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	3100 X	198	-0-	-2902	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
*07	3100 X	652	-0-	-2448	-0-	652	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

02	728 N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					64
03	899 N	211	-0-	-688	-0-	211	3			N	-0-					64
04	870 N	342	-0-	-528	-0-	342	3			N	-0-					64
05	775 N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					64
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					64
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					114
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					114
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					114
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					114
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					114
*07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					114

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

02	2016 N	1847	-0-	-169	-0-	1847	3			N	-0-					122
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					122
04	1650 N	1489	-0-	-161	-0-	1489	3			N	-0-					122
05	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	3	1	9	N	1					123
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2034	3	4	9	N	4					127
*07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					128

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

02	1932 N	1519	-0-	-413	-0-	1519	3			N	-0-					176
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					176
04	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	3			N	-0-					176
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					176
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					176
*07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					176

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					170
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					170
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					170
05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2091	3	84	9	N	76	169	1			77
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	3	8	9	N	7					84
*07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	3	2	9	N	2					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					109
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					109
04	2760 X	2711	-0-	-49	-0-	2711	3			N	-0-					109
05	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	2866	3	2	9	N	2					111
06	2970 X	2622	-0-	-348	-0-	2619	3	3	9	N	3					114
07	3069 X	2255	-0-	-814	-0-	2255	3			N	-0-					114

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
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					107
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2195	3	46	9	N	42					149
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					149
05	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	3066	3	1	9	N	1					150
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					150
*07	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					150

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
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					44
03	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					44
04	1950 N	1442	-0-	-508	-0-	1438	3	4	9	N	4					48
05	2232 N	2137	-0-	-95	-0-	2130	3	7	9	N	6					54
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	3	7	9	N	6					60
*07	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1849	3	6	9	N	5					65

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					128
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					128
04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4464	3	3	9	N	3					131
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4302	3	3	9	N	3					134
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4153	3	1	9	N	1					135
*07	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					140

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3157	-0-	357	357	3128	3	29	9	N	26					107
03	3100 N	5449	-0-	2349	2706	5449	3			N	-0-					107
04	3000 N	4580	-0-	1580	4286	4543	3	37	9	N	34					141
05	8377 X	4091	-0-	-4286	-0-	4091	3			N	-0-					141
06	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	3957	3	189	9	N	172	180	1			133
*07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3983	3	7	9	N	6					139

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464 N	2012	-0-	-452	-0-	2012	3			N	-0-					87
03	2170 N	1075	-0-	-1095	-0-	1075	3			N	-0-					87
04	2250 N	1327	-0-	-923	-0-	1327	3			N	-0-					87
05	2232 N	1322	-0-	-910	-0-	1311	3	11	9	N	10					97
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1154	3	128	9	N	116					213
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	3	10	9	N	9					222

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1989	3	42	9	N	38					248
03	2077 N	1827	-0-	-250	-0-	1816	3	11	9	N	10					258
04	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	1815	3	111	9	N	101	179	1			180
05	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3022	3	22	9	N	20					200
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2814	3	17	9	N	15					215
*07	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	176	1			45

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			81
03	434 N	148	-0-	-286	-0-	148	3		N	-0-			81
04	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	3		N	-0-			81
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			81
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			81
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			81

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

02	644 N	575	-0-	-69	-0-	575	2		Y	-0-			130
03	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2		Y	-0-			130
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			130
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		Y	-0-			130
06	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2		Y	-0-			130
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-			130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

02	T. A.	66	-0-	66	66	66	2		Y	-0-			52
03	T. A.	602	-0-	602	668	602	2		Y	-0-			52
04	T. A.	392	-0-	392	1060	392	2		Y	-0-			52
05	1641 X	581	-0-	-1060	-0-	581	2		Y	-0-			52
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			52
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-			52

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	497	2			Y	-0-					114
03	620 N	272	-0-	-348	-0-	272	2			Y	-0-					114
04	540 N	195	-0-	-345	-0-	195	2			Y	-0-					114
05	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					114
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	2	7	9	Y	6					120
*07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1158	2	4	9	Y	4					124

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

02	2912 X	2596	-0-	-316	-0-	2596	2			Y	-0-					27
03	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	2561	2			Y	-0-					27
04	2970 X	2796	-0-	-174	-0-	2796	2			Y	-0-					27
05	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					27
06	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					27
07	2883 X	2769	-0-	-114	-0-	2769	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

02	2324 X	2173	-0-	-151	-0-	2173	2			Y	-0-					27
03	2573 X	2109	-0-	-464	-0-	2109	2			Y	-0-					27
04	2400 X	2157	-0-	-243	-0-	2157	2			Y	-0-					27
05	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	2223	2			Y	-0-					27
06	2400 X	2031	-0-	-369	-0-	2031	2			Y	-0-					27
07	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	2129	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

02	T. A.	36	-0-	36	267	36	2			Y	-0-					55
03	290 X	23	-0-	-267	-0-	23	2			Y	-0-					55
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					55
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					55
07	0 N	-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

02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					72
03	992 N	582	-0-	-410	-0-	582	2			Y	-0-					72
04	960 N	594	-0-	-366	-0-	594	2			Y	-0-					72
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					72
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					72
07	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4446	2	6	9	Y	5					129
03	4929 X	4096	-0-	-833	-0-	4090	2	6	9	Y	5					134
04	4770 X	4012	-0-	-758	-0-	4009	2	3	9	Y	3					137
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					137
06	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4864	2	10	9	Y	9					146
07	4929 X	4886	-0-	-43	-0-	4880	2	6	9	Y	5					151

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

02	2688 X	2633	-0-	-55	-0-	2633	2			Y	-0-					40
03	2976 X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			Y	-0-					40
04	2880 X	2722	-0-	-158	-0-	2722	2			Y	-0-					40
05	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2821	2	2	9	Y	2					42
06	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	2759	2			Y	-0-					42
07	2914 X	2700	-0-	-214	-0-	2700	2			Y	-0-					42

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596 N	1526	-0-	-70	-0-	1526	2			Y	-0-					37
03	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			Y	-0-					37
04	1740 N	1589	-0-	-151	-0-	1589	2			Y	-0-					37
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					37
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					37
*07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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

02	T. A.	3644	-0-	3644	3644	3644	2			Y	-0-					65
03	4301 X	657	-0-	-3644	-0-	657	2			Y	-0-					65
04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					65
05	4030 X	439	-0-	-3591	-0-	439	2			Y	-0-					65
06	3900 X	898	-0-	-3002	-0-	810	2	88	9	Y	80	118	1			27
07	4030 X	540	-0-	-3490	-0-	537	2	3	9	Y	3					30

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

02	3920 X	3484	-0-	-436	-0-	3481	2	3	9	Y	3					125
03	4154 X	3400	-0-	-754	-0-	3392	2	8	9	Y	7					132
04	3990 X	3609	-0-	-381	-0-	3608	2	1	9	Y	1					133
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4059	2	8	9	Y	7					140
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	2	8	9	Y	7					147
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3696	2	1	9	Y	1					148

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

02	3696 X	3059	-0-	-637	-0-	3057	2	2	9	Y	2					30
03	3968 X	3098	-0-	-870	-0-	3088	2	10	9	Y	9					39
04	3780 X	3005	-0-	-775	-0-	3002	2	3	9	Y	3					42
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3785	2	6	9	Y	5					47
06	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3					50
07	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			Y	-0-					50

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					30
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					30
04	2250 N	1622	-0-	-628	-0-	1622	2			Y	-0-					30
05	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			Y	-0-					30
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					30
*07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					69
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	2	1	9	Y	1					70
04	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	3314	2	6	9	Y	5					75
05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4343	2	8	9	Y	7					82
06	3900 X	3623	-0-	-277	-0-	3620	2	3	9	Y	3					85
*07	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4196	2	4	9	Y	4					89

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

02	4900 X	3885	-0-	-1015	-0-	3885	2			Y	-0-					164
03	5146 X	4175	-0-	-971	-0-	4175	2			Y	-0-					164
04	4950 X	4269	-0-	-681	-0-	4179	2	90	9	Y	82	178	1			68
05	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4758	2			Y	-0-					68
06	4530 X	4516	-0-	-14	-0-	4516	2			Y	-0-					68
07	4402 X	4280	-0-	-122	-0-	4280	2			Y	-0-					68

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					27
03	1488 X	955	-0-	-533	-0-	955	2			Y	-0-					27
04	1440 X	719	-0-	-721	-0-	719	2			Y	-0-					27
05	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2			Y	-0-					27
06	1650 X	1449	-0-	-201	-0-	1449	2			Y	-0-					27
07	1705 X	1296	-0-	-409	-0-	1296	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

02	868 X	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					10
03	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	2			Y	-0-					10
04	930 N	703	-0-	-227	-0-	703	2			Y	-0-					10
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					10
06	660 N	550	-0-	-110	-0-	550	2			Y	-0-					10
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	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

02	1540 X	1494	-0-	-46	-0-	1494	2			Y	-0-					90
03	1705 X	1270	-0-	-435	-0-	1270	2			Y	-0-					90
04	1650 X	1463	-0-	-187	-0-	1463	2			Y	-0-					90
05	1643 X	1474	-0-	-169	-0-	1474	2			Y	-0-					90
06	1590 X	1520	-0-	-70	-0-	1520	2			Y	-0-					90
*07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	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

02	1540 X	1314	-0-	-226	-0-	1314	2			Y	-0-					102
03	1705 X	1310	-0-	-395	-0-	1310	2			Y	-0-					102
04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1537	2	194	9	Y	176	176	1			102
05	1550 X	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					102
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1476	2	163	9	Y	148	164	1			86
07	1798 X	1479	-0-	-319	-0-	1479	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3422	-0-	-386	-0-	3414	2	8	9	Y	7					74
03	3906 X	3310	-0-	-596	-0-	3309	2	1	9	Y	1					75
04	3750 X	3321	-0-	-429	-0-	3319	2	2	9	Y	2					77
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	Y	5					82
06	3660 X	3605	-0-	-55	-0-	3597	2	8	9	Y	7					89
07	3782 X	3541	-0-	-241	-0-	3535	2	6	9	Y	5					94

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2			Y	-0-					95
05	14B2 EXT	74	-0-	74	142	74	2			Y	-0-					95
06	733 X	591	-0-	-142	-0-	591	2			Y	-0-					95
*07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	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

02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					85
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					85
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	58	1			28
07	0 X	-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

02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					57
03	1085 X	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					57
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					57
05	1364 N	1182	-0-	-182	-0-	1182	2			Y	-0-					57
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					57
07	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					25
06	T. A.	5630	-0-	5630	5676	5594	2	36	9	Y	33					58
07	T. A.	1523	-0-	1523	7199	1512	2	11	9	Y	10					68

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

02	7196 X	6466	-0-	-730	-0-	6444	2	22	9	Y	20					164
03	7967 X	6346	-0-	-1621	-0-	6302	2	44	9	Y	40	184	1			20
04	7710 X	6416	-0-	-1294	-0-	6410	2	6	9	Y	5					25
05	7781 X	7051	-0-	-730	-0-	7038	2	13	9	Y	12					37
06	7230 X	6378	-0-	-852	-0-	6361	2	17	9	Y	15					52
07	7161 X	6058	-0-	-1103	-0-	6044	2	14	9	Y	13					65

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					74
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					74
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2143	2	130	9	Y	118	157	1			35
05	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					35
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2102	2	157	9	Y	143	151	1			27
*07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					27

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2					109
03	2511 X	1441	-0-	-1070	-0-	1440	2	1	9	Y	1					110
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3167	2	2	9	Y	2					112
05	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3320	2	11	9	Y	10					122
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2558	2	3	9	Y	3					125
07	3286 X	2548	-0-	-738	-0-	2546	2	2	9	Y	2					127

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

02	4284 X	3482	-0-	-802	-0-	3474	2	8	9	Y	7					59
03	4433 X	3399	-0-	-1034	-0-	3392	2	7	9	Y	6					65
04	4140 X	2939	-0-	-1201	-0-	2933	2	6	9	Y	5					70
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4167	2	11	9	Y	10					80
06	3960 X	2153	-0-	-1807	-0-	2151	2	2	9	Y	2					82
*07	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4291	2	13	9	Y	12					94

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1160	-0-	-212	-0-	1160	2			Y	-0-					27
03	1395	N	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			Y	-0-					27
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1493	2	187	9	Y	170	163	1			34
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					34
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					34
07	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			Y	-0-					34

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1873	-0-	-87	-0-	1873	2			Y	-0-					70
03	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	2			Y	-0-					70
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					70
05	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2			Y	-0-					70
06	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1761	2			Y	-0-					70
07	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4648	X	4485	-0-	-163	-0-	4474	2	11	9	Y	10					174
03	5146	X	4258	-0-	-888	-0-	4244	2	14	9	Y	13					187
04	4980	X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			Y	-0-					187
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					187
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					187
07	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	531	2	20	9	Y	18	37	1			11
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	588	2	7	9	Y	6					17
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					17
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	516	2	14	9	Y	13					30
06	570	N	485	-0-	-85	-0-	441	2	44	9	Y	40	59	1			11
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	2			Y	-0-					11

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2603	2	31	9	N	28					45
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2861	2			N	-0-					45
04	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					45
05	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					45
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2750	2	176	9	N	160	180	1			25
07	2883	N	2675	-0-	-208	-0-	2675	2			N	-0-					25

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	434	#	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	496	#	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	480	#	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	620	#	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847

DODDS, R. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226331 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

02	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
03	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	13730	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4035	-0-	-3715	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6063	-0-	-1437	-0-	6062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

02	1400	X	963	-0-	-437	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1454	-0-	-96	-0-	1453	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	16076	-0-	-323	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14612	-0-	-1258	-0-	14612	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	15495	-0-	-904	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15029	-0-	-841	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	13821	-0-	-2578	-0-	13820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

02	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	25717	2			N	-0-					-0-
03	28500	X	28500	-0-	-0-	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
04	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
05	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23967	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	21111	X	20749	-0-	-362	-0-	20748	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612 X	10190	-0-	-422	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
03	11594 X	11348	-0-	-246	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
04	11220 X	10557	-0-	-663	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	11594 X	11085	-0-	-509	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
06	11130 X	10999	-0-	-131	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
07	11346 X	11168	-0-	-178	-0-	11168	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

02	25676 X	19099	-0-	-6577	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
03	26384 X	26384	-0-	-0-	-0-	26383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	24600 X	13032	-0-	-11568	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	25141 X	12321	-0-	-12820	-0-	12321	2			N	-0-					-0-
06	25530 X	13977	-0-	-11553	-0-	13976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26381 X	14139	-0-	-12242	-0-	14139	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
*07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

02	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
03	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
*07	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

02	3108 X	2582	-0-	-526	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2683	-0-	-758	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2547	-0-	-783	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2086	-0-	-1293	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2852	-0-	-208	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	1233	-0-	-1619	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	341 X	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	330 X	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	341 X	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	210 X	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	217 X	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-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-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

02	2380 X	2221	-0-	-159	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2335	-0-	-300	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2344	-0-	-206	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	2308	-0-	-141	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	2234	-0-	-215	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

02	6496 X	6407	-0-	-89	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	8370 X	7510	-0-	-860	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8649 X	7199	-0-	-1450	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	7398	-0-	-972	-0-	7397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	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

02	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
03	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	24696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	24016	X	24016	-0-	-0-	-0-	24015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
06	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	23392	X	23392	-0-	-0-	-0-	23391	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

02	2800	N	18966	-0-	16166	38337	18966	2			N	-0-					-0-
03	63588	X	25251	-0-	-38337	-0-	25247	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	34236	X	34236	-0-	-0-	-0-	34235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	44333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43918	X	43918	-0-	-0-	-0-	43916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	45893	X	45893	-0-	-0-	-0-	45892	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

02	34323	X	34323	-0-	-0-	-0-	34322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35753	X	35753	-0-	-0-	-0-	35752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	33110	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	21827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	30025	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

02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					-0-
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
04	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
*07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10696	X	9634	-0-	-1062	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10281	-0-	-1561	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10117	-0-	-547	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9134	-0-	-1186	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	2763	-0-	-8831	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2402	-0-	-1238	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2160	-0-	-2366	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	656	-0-	-3724	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	474	-0-	-4052	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	467	-0-	-3223	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	563	-0-	-2103	-0-	563	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	232	-0-	-1532	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	140	-0-	-1534	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	135	-0-	-3615	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	114	-0-	-3761	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	157	-0-	-3593	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	248	X	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
03	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
*07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

02	32648	X	26484	-0-	-6164	-0-	26484	2			N	-0-					-0-
03	36146	X	21767	-0-	-14379	-0-	21766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34980	X	28619	-0-	-6361	-0-	28618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29326	X	28384	-0-	-942	-0-	28384	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	27478	-0-	-902	-0-	27478	2			N	-0-					-0-
07	29574	X	28131	-0-	-1443	-0-	28130	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

02	12488	X	10015	-0-	-2473	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	9093	-0-	-3307	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	6945	-0-	-4515	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	11148	-0-	-167	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10747	-0-	-203	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
*07	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

02	84	X	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	90	X	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

02	13076	X	10780	-0-	-2296	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
03	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12420	X	11451	-0-	-969	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10760	-0-	-1175	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	11016	-0-	-2994	-0-	11015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14477	X	10200	-0-	-4277	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23666	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25413	X	25413	-0-	-0-	-0-	25411	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	18914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12834	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8835	X	8630	-0-	-205	-0-	8629	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

02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

02	25676	X	10051	-0-	-15625	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	13751	-0-	-14676	-0-	13750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	27510	X	26901	-0-	-609	-0-	26900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	26722	X	26026	-0-	-696	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
06	24377	X	24377	-0-	-0-	-0-	24376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	27807	X	25539	-0-	-2268	-0-	25538	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

02	17668	X	17549	-0-	-119	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
03	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
04	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	19309	-0-	-128	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	18706	-0-	-224	-0-	18705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	19561	X	19414	-0-	-147	-0-	19414	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
*07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

02	34552	X	31721	-0-	-2831	-0-	31721	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	35085	-0-	-2859	-0-	35084	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	36720	X	31780	-0-	-4940	-0-	31779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36363	X	33264	-0-	-3099	-0-	33264	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	31097	-0-	-3733	-0-	31096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	35123	X	30330	-0-	-4793	-0-	30329	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

02	15988	X	11549	-0-	-4439	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13235	-0-	-1769	-0-	13234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14520	X	8762	-0-	-5758	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	3610	-0-	-11394	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13518	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

02	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

02	196 X	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217 X	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	210 X	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186 X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186 X	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

02	28056 X	26529	-0-	-1527	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
03	31062 X	28717	-0-	-2345	-0-	28716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29460 X	27801	-0-	-1659	-0-	27800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30132 X	28816	-0-	-1316	-0-	28816	2			N	-0-					-0-
06	28410 X	26735	-0-	-1675	-0-	26734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	29357 X	26636	-0-	-2721	-0-	26635	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

02	17164 X	9879	-0-	-7285	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
03	14291 X	12626	-0-	-1665	-0-	12625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13830 X	12257	-0-	-1573	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
05	14291 X	13188	-0-	-1103	-0-	13187	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12828 X	12828	-0-	-0-	-0-	12827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12679 X	10915	-0-	-1764	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

02	3416 X	2718	-0-	-698	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	839	-0-	-2943	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2113	-0-	-1547	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	1329	-0-	-2453	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	1000	-0-	-2660	-0-	999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3007 X	1387	-0-	-1620	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33376	X	25962	-0-	-7414	-0-	25962	2			N	-0-					-0-
03	36952	X	31262	-0-	-5690	-0-	31259	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	35760	X	29803	-0-	-5957	-0-	29801	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	35526	X	30280	-0-	-5246	-0-	30279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34380	X	28758	-0-	-5622	-0-	28757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	31248	X	27187	-0-	-4061	-0-	27186	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

02	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
06	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
*07	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5919	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

02	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	21852	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	24164	-0-	-78	-0-	24163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25260	X	22599	-0-	-2661	-0-	22598	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	28856	X	28856	-0-	-0-	-0-	28856	2			N	-0-					-0-
06	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	27313	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25703	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

02	17612	X	13234	-0-	-4378	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	11053	-0-	-8446	-0-	11052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17610	X	12272	-0-	-5338	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12841	-0-	-3527	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12664	-0-	-2426	-0-	12663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	14663	X	7292	-0-	-7371	-0-	7291	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

02	19208	X	14684	-0-	-4524	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	5781	-0-	-11362	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	604	-0-	-13316	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	12481	-0-	-3763	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13871	-0-	-1849	-0-	13870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	17135	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7084	X	4982	-0-	-2102	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8049	-0-	-2119	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	6059	-0-	-3781	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
06	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6257	-0-	-1803	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

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-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

02	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	18336	2			N	-0-					-0-
03	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
04	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	20171	2			N	-0-					-0-
05	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	18031	2			N	-0-					-0-
06	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
*07	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	19887	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

02	9128	X	6276	-0-	-2852	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6265	-0-	-1516	-0-	6264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7530	X	7006	-0-	-524	-0-	7005	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7781	X	5021	-0-	-2760	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
06	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7038	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7818	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

02	61796	X	59004	-0-	-2792	-0-	59004	2			N	-0-					-0-
03	68417	X	64726	-0-	-3691	-0-	64725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	66210	X	62619	-0-	-3591	-0-	62618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	65317	X	52674	-0-	-12643	-0-	52673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	67835	X	67835	-0-	-0-	-0-	67834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	66320	X	66320	-0-	-0-	-0-	66319	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

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12180 X	9389	-0-	-2791	-0-	9388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13485 X	3207	-0-	-10278	-0-	3206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10680 X	121	-0-	-10559	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	92	-0-	-10293	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
07	10385 X	164	-0-	-10221	-0-	164	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

02	42616 X	36593	-0-	-6023	-0-	36593	2			N	-0-					-0-
03	47089 X	41070	-0-	-6019	-0-	41069	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41520 X	40896	-0-	-624	-0-	40895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	42904 X	42799	-0-	-105	-0-	42798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40735 X	40735	-0-	-0-	-0-	40734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	42609 X	42609	-0-	-0-	-0-	42609	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
03	3875 X	3857	-0-	-18	-0-	3855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840 X	3616	-0-	-224	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

02	2604 X	1792	-0-	-812	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2286	-0-	-1031	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2551	-0-	-659	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2223	-0-	-1094	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	998	-0-	-1492	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

02	700 X	30	-0-	-670	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5889	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

02	53452	X	16866	-0-	-36586	-0-	16865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	40176	X	39169	-0-	-1007	-0-	39167	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39298	X	39298	-0-	-0-	-0-	39296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	52963	X	52963	-0-	-0-	-0-	52962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37920	X	25819	-0-	-12101	-0-	25818	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	40968	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

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-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

02	32200	X	26609	-0-	-5591	-0-	26609	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	29956	-0-	-5260	-0-	29955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	32910	X	29074	-0-	-3836	-0-	29074	2			N	-0-					-0-
05	31806	X	28939	-0-	-2867	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	26998	-0-	-3572	-0-	26998	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	28246	-0-	-1793	-0-	28246	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9002	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6355	X	6231	-0-	-124	-0-	6230	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6412 X	6267	-0-	-145	-0-	6267	3		N	-0-			-0-
03	7099 X	4927	-0-	-2172	-0-	4927	3		N	-0-			-0-
04	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3		N	-0-			-0-
05	7192 X	6805	-0-	-387	-0-	6805	3		N	-0-			-0-
06	6960 X	6568	-0-	-392	-0-	6568	3		N	-0-			-0-
07	7378 X	6748	-0-	-630	-0-	6748	3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

02	7140 X	6180	-0-	-960	-0-	6180	3		N	-0-			-0-
03	7905 X	5767	-0-	-2138	-0-	5767	3		N	-0-			-0-
04	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	3		N	-0-			-0-
05	7905 X	6917	-0-	-988	-0-	6917	3		N	-0-			-0-
06	7650 X	6905	-0-	-745	-0-	6905	3		N	-0-			-0-
*07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3		N	-0-			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	1		N	-0-			135
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	1		N	-0-			135
04	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	1		N	-0-			135
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	1		N	-0-			135
06	180 #	155	-0-	-25	-0-	155	1		N	-0-			135
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

02	3892 X	3686	-0-	-206	-0-	110	1	3548	2	N	25					153
						28	9									
03	4309 X	2396	-0-	-1913	-0-	70	1	2271	2	N	50	186	1			17
						55	9									
04	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	130	1	4187	2	N	25					42
						28	9									
05	4309 X	3981	-0-	-328	-0-	117	1	3787	2	N	70					112
						77	9									
06	3960 X	2812	-0-	-1148	-0-	83	1	2678	2	N	46					158
						51	9									
07	4309 X	603	-0-	-3706	-0-	18	1	585	2	N	-0-					158

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					63
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					63
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					63
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	N	-0-					34
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	32	1	1034	2	N	-0-					34
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	84					118
							92	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	575	2	N	5	117	1			6
							6	9									
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	1089	2	N	14					20
							15	9									
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1137	2	N	2					22
							2	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

02	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	314	1	10131	2	N	168	191	1			312
							185	9									
03	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	368	1	11856	2	N	135	182	1			265
							149	9									
04	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	342	1	11039	2	N	208	181	1			292
							229	9									
05	11439	X	11374	-0-	-65	-0-	338	1	10889	2	N	134	241	1			185
							147	9									
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	351	1	11329	2	N	174	184	1			175
							191	9									
*07	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	341	1	11015	2	N	158					333
							174	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

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					3
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					3
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					3
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					3

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

02	252	N	112	-0-	-140	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

02	DLQ G-10	749	-0-	749	749	731	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
03	DLQ G-10	843	-0-	843	1592	824	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	DLQ G-10	809	-0-	809	2401	791	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	DLQ G-10	725	-0-	725	3126	710	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	3000 N	750	-0-	-2250	876	733	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*07	1693 N	817	-0-	-876	-0-	799	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	37	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	84	10	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	DLQ G-10	18	-0-	18	102	9	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	116	6	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	135 N	19	-0-	-116	-0-	11	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	1			-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	965	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	DLQ G-10	1011	-0-	1011	2011	977	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	3167	1117	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	DLQ G-10	1034	-0-	1034	4201	1000	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3000 N	916	-0-	-2084	2117	885	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
*07	3086 N	969	-0-	-2117	-0-	937	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

02	1204 N	966	-0-	-238	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	2	2	1181	3	N	-0-					-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
05	1302 #	1276	-0-	-26	-0-	1275	3	1	9	N	1					1
06	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					1
*07	1302 #	1289	-0-	-13	-0-	1289	3			N	-0-	1	5			-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

02	1988 X	1389	-0-	-599	-0-	69	1	1320	2	N	-0-					119
03	1922 X	878	-0-	-1044	-0-	43	1	835	2	N	-0-					119
04	1710 X	1253	-0-	-457	-0-	59	1	1194	2	N	-0-					119
05	1581 X	663	-0-	-918	-0-	32	1	631	2	N	-0-					119
06	1500 X	658	-0-	-842	-0-	33	1	625	2	N	-0-					119
07	1550 X	804	-0-	-746	-0-	30	1	774	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - PLUGGED 02/07/17

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 1 RRCID -> 066753 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10895 - 10910

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - PLUGGED 02/16/17

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	152	-0-	-240	-0-	8	1	144	2	N	-0-					20
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					20
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	N	2					22
							2	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-					22
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					22
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	16	1	418	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1589	2	N	59					180
							65	9									
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	93	1	1802	2	N	50					230
							55	9									
04	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	130	1	2602	2	N	81					311
							89	9									
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	134	1	2664	2	N	86	180	1			217
							95	9									
06	3000	N	3246	-0-	246	246	158	1	3004	2	N	76	183	1			110
							84	9									
07	2759	N	2040	-0-	-719	-0-	74	1	1903	2	N	57					167
							63	9									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

02	2520	N	217	-0-	-2303	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	899	N	240	-0-	-659	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					35
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2540	3	11	9	N	10					45
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					45
05	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-					45
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					45
*07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					46

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4676 X	1652	-0-	-3024	-0-	101	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	4588 X	1704	-0-	-2884	-0-	106	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	124	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	1829 X	1339	-0-	-490	-0-	82	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1770 X	1599	-0-	-171	-0-	105	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	2015 X	1632	-0-	-383	-0-	105	1	1527	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

02	252 X	101	-0-	-151	-0-	6	1	95	2	N	-0-	29
03	248 X	87	-0-	-161	-0-	5	1	82	2	N	-0-	29
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-	29
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	29
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	29
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	71	1	1048	2	N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	2	N	-0-					-0-
*07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	74	1	1071	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	87	1	1337	2	N	-0-					42
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	113	1	1701	2	N	-0-					42
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	152	1	2246	2	N	-0-					42
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	151	1	2320	2	N	-0-					42
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	153	1	2171	2	N	172	187	1			27
							189	9									
07	2480	X	1758	-0-	-722	-0-	113	1	1645	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	X	-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

02	784	X	744	-0-	-40	-0-	45	1	699	2	N	-0-					60
03	868	X	743	-0-	-125	-0-	46	1	697	2	N	-0-					60
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-					60
05	862	X	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	N	-0-					60
06	810	X	809	-0-	-1	-0-	53	1	756	2	N	-0-					60
07	837	X	815	-0-	-22	-0-	53	1	762	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	108	-0-	108	108	7	1	101	2	N	-0-			22
06	232 X	124	-0-	-108	-0-	8	1	116	2	N	-0-			22
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			32
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			32
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			32
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			32
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			32
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			54
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			54
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			54
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			54
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			54
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			54

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848 X	1641	-0-	-207	-0-	1641	3			N	-0-			144
03	2170 X	1665	-0-	-505	-0-	1630	3	35	9	N	32			176
04	2100 X	1875	-0-	-225	-0-	1851	3	24	9	N	22			198
05	2170 X	1429	-0-	-741	-0-	1429	3			N	-0-			198
06	1770 X	1491	-0-	-279	-0-	1491	3			N	-0-			198
07	1953 X	1521	-0-	-432	-0-	1521	3			N	-0-			198

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			97
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1380	3	15	9	N	14			111
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	3	6	9	N	5			116
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			116
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-			116
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-			116

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					27
03	1116	X	738	-0-	-378	-0-	738	3			N	-0-					27
04	1260	X	1200	-0-	-60	-0-	1200	3			N	-0-					27
05	1302	X	1157	-0-	-145	-0-	1157	3			N	-0-					27
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					27
*07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					27

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
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	3			N	-0-					41
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					41
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					41
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					41
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					41
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	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
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					59
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					59
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					59
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					59
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		310	-0-	310	310	19	1	291	2	N	-0-					32
06	407	X	97	-0-	-310	-0-	6	1	91	2	N	-0-					32
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	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
02	1820	X	641	-0-	-1179	-0-	39	1	602	2	N	-0-					10
03	1054	X	391	-0-	-663	-0-	24	1	367	2	N	-0-					10
04	1020	X	645	-0-	-375	-0-	41	1	604	2	N	-0-					10
05	1054	X	486	-0-	-568	-0-	30	1	456	2	N	-0-					10
06	870	X	379	-0-	-491	-0-	25	1	354	2	N	-0-					10
07	713	X	334	-0-	-379	-0-	22	1	312	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
02	504	X	479	-0-	-25	-0-	29	1	450	2	N	-0-					82
03	620	X	465	-0-	-155	-0-	29	1	436	2	N	-0-					82
04	600	X	592	-0-	-8	-0-	38	1	554	2	N	-0-					82
05	620	X	535	-0-	-85	-0-	33	1	502	2	N	-0-					82
06	570	X	514	-0-	-56	-0-	34	1	480	2	N	-0-					82
07	620	X	474	-0-	-146	-0-	31	1	443	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

02	903	X	903	-0-	-0-	-0-	55	1	848	2	N	-0-					80
03	1023	X	710	-0-	-313	-0-	44	1	666	2	N	-0-					80
04	990	X	205	-0-	-785	-0-	13	1	192	2	N	-0-					80
05	1023	X	778	-0-	-245	-0-	48	1	730	2	N	-0-					80
06	960	X	589	-0-	-371	-0-	39	1	550	2	N	-0-					80
07	992	X	818	-0-	-174	-0-	53	1	765	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	235	1	3615	2	N	-0-					70
03	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	207	1	3118	2	N	-0-					70
04	4140	X	3412	-0-	-728	-0-	217	1	3195	2	N	-0-					70
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	245	1	3753	2	N	-0-					70
06	4140	X	980	-0-	-3160	-0-	64	1	916	2	N	-0-					70
07	4278	X	3054	-0-	-1224	-0-	197	1	2857	2	N	-0-					70

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	293	1	4516	2	N	-0-					124
03	4557	X	4038	-0-	-519	-0-	252	1	3786	2	N	-0-					124
04	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	274	1	4032	2	N	-0-					124
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	294	1	4509	2	N	-0-					124
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	299	1	4247	2	N	-0-					124
*07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	336	1	4874	2	N	-0-					124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	385	1	5931	2	N	-0-					40
03	6727	X	5876	-0-	-851	-0-	366	1	5510	2	N	-0-					40
04	6780	X	6289	-0-	-491	-0-	400	1	5889	2	N	-0-					40
05	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	467	1	7157	2	N	-0-					40
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	471	1	6701	2	N	-0-					40
*07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	460	1	6666	2	N	-0-					40

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

02	1876	X	1605	-0-	-271	-0-	98	1	1507	2	N	-0-					21
03	2077	X	1869	-0-	-208	-0-	116	1	1753	2	N	-0-					21
04	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	123	1	1817	2	N	-0-					21
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	N	-0-					21
06	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	149	1	2123	2	N	-0-					21
*07	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	143	1	2068	2	N	-0-					21

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	818	-0-	-190	-0-	50	1	768	2	N	-0-					156
03	899	N	198	-0-	-701	-0-	12	1	186	2	N	-0-					156
04	1020	N	20	-0-	-1000	-0-	1	1	19	2	N	-0-					156
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	N	-0-					156
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	109	1	1547	2	N	-0-					156
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	85	1	1234	2	N	-0-					156

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

02	2100	X	1568	-0-	-532	-0-	94	1	1443	2	N	28					145
							31	9									
03	2325	X	1524	-0-	-801	-0-	95	1	1429	2	N	-0-					145
04	2250	X	1912	-0-	-338	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					145
05	2325	X	1714	-0-	-611	-0-	105	1	1609	2	N	-0-					145
06	2250	X	1716	-0-	-534	-0-	112	1	1589	2	N	14					159
							15	9									
07	1984	X	1743	-0-	-241	-0-	110	1	1596	2	N	34	170	1			23
							37	9									

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	184	1	2831	2	N	198	183	1			151
							218	9									
03	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	170	1	2564	2	N	110	182	1			79
							121	9									
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	220	1	3236	2	N	-0-					79
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	215	1	3297	2	N	345	190	1			234
							380	9									
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	200	1	2850	2	N	63	188	1			109
							69	9									
07	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	194	1	2815	2	N	279	180	1			208
							307	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	205	1	3151	2	N	-0-					88
03	3224	X	2878	-0-	-346	-0-	179	1	2699	2	N	-0-					88
04	3120	X	2916	-0-	-204	-0-	185	1	2731	2	N	-0-					88
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	220	1	3377	2	N	-0-					88
06	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	186	1	2638	2	N	-0-					88
07	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	190	1	2753	2	N	-0-					88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

02	840	X	816	-0-	-24	-0-	50	1	766	2	N	-0-					34
03	992	X	783	-0-	-209	-0-	49	1	734	2	N	-0-					34
04	960	X	832	-0-	-128	-0-	53	1	779	2	N	-0-					34
05	992	X	785	-0-	-207	-0-	48	1	737	2	N	-0-					34
06	930	X	732	-0-	-198	-0-	48	1	684	2	N	-0-					34
07	899	X	733	-0-	-166	-0-	47	1	686	2	N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	2	N	-0-					42
03	1922	X	1706	-0-	-216	-0-	106	1	1600	2	N	-0-					42
04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	2	N	-0-					42
05	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	124	1	1906	2	N	-0-					42
06	2070	X	1977	-0-	-93	-0-	130	1	1847	2	N	-0-					42
07	2139	X	1924	-0-	-215	-0-	124	1	1800	2	N	-0-					42

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 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
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	2	N	-0-					14
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	836	2	N	-0-					14
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	N	-0-					14
05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	47	1	713	2	N	-0-					14
06	870	N	614	-0-	-256	-0-	40	1	574	2	N	-0-					14
07	837	N	398	-0-	-439	-0-	26	1	372	2	N	-0-					14

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	2023	-0-	-581	-0-	123	1	1900	2	N	-0-					77
03	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	170	1	2551	2	N	-0-					77
04	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	197	1	2907	2	N	-0-					77
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	194	1	2970	2	N	-0-					77
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-					77
07	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	187	1	2716	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

02	1232 X	279	-0-	-953	-0-	17	1	262	2	N	-0-					62
03	1271 X	53	-0-	-1218	-0-	3	1	50	2	N	-0-					62
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					62
05	779 X	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					62
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	118	1	1680	2	N	-0-					62
*07	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1714	2	N	-0-					62

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

02	889 X	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	2	N	-0-					60
03	857 X	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	N	-0-					60
04	960 X	829	-0-	-131	-0-	53	1	776	2	N	-0-					60
05	992 X	852	-0-	-140	-0-	52	1	800	2	N	-0-					60
06	960 X	742	-0-	-218	-0-	49	1	693	2	N	-0-					60
07	992 X	614	-0-	-378	-0-	40	1	574	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	N	-0-					-0-
03	992 X	974	-0-	-18	-0-	61	1	913	2	N	-0-					-0-
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	65	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	65	1	929	2	N	-0-					-0-
07	1116 X	996	-0-	-120	-0-	64	1	932	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

02	1372 X	113	-0-	-1259	-0-	7	1	106	2	N	-0-					27
03	1519 X	270	-0-	-1249	-0-	17	1	253	2	N	-0-					27
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					27
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27
06	900 X	60	-0-	-840	-0-	4	1	56	2	N	-0-					27
07	279 X	57	-0-	-222	-0-	4	1	53	2	N	-0-					27

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2717	-0-	-167	-0-	166	1	2551	2	N	-0-					162
03	3379 X	2427	-0-	-952	-0-	151	1	2276	2	N	-0-					162
04	3270 X	2804	-0-	-466	-0-	178	1	2626	2	N	-0-					162
05	3379 X	2824	-0-	-555	-0-	173	1	2651	2	N	-0-					162
06	2910 X	2629	-0-	-281	-0-	173	1	2456	2	N	-0-					162
07	3007 X	2540	-0-	-467	-0-	164	1	2376	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

02	719 X	719	-0-	-0-	-0-	44	1	675	2	N	-0-					10
03	744 X	381	-0-	-363	-0-	24	1	357	2	N	-0-					10
04	810 X	420	-0-	-390	-0-	27	1	393	2	N	-0-					10
05	837 X	462	-0-	-375	-0-	28	1	434	2	N	-0-					10
06	810 X	470	-0-	-340	-0-	31	1	439	2	N	-0-					10
07	806 X	514	-0-	-292	-0-	33	1	481	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

02	504 X	372	-0-	-132	-0-	23	1	349	2	N	-0-					47
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	N	-0-					47
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	N	-0-					47
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	N	-0-					47
06	390 X	267	-0-	-123	-0-	18	1	249	2	N	-0-					47
07	651 X	202	-0-	-449	-0-	13	1	189	2	N	-0-					47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

02	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	145	1	2225	2	N	-0-					32
03	2852 X	2456	-0-	-396	-0-	153	1	2303	2	N	-0-					32
04	2760 X	1831	-0-	-929	-0-	116	1	1715	2	N	-0-					32
05	2852 X	1943	-0-	-909	-0-	119	1	1824	2	N	-0-					32
06	2550 X	2004	-0-	-546	-0-	132	1	1872	2	N	-0-					32
07	2635 X	2079	-0-	-556	-0-	134	1	1945	2	N	-0-					32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

02	4172 X	3082	-0-	-1090	-0-	188	1	2894	2	N	-0-					45
03	4123 X	2473	-0-	-1650	-0-	154	1	2319	2	N	-0-					45
04	3870 X	2878	-0-	-992	-0-	183	1	2695	2	N	-0-					45
05	3658 X	2721	-0-	-937	-0-	167	1	2554	2	N	-0-					45
06	3300 X	2402	-0-	-898	-0-	158	1	2244	2	N	-0-					45
*07	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	285	1	4135	2	N	-0-					45

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	143	1	2209	2	N	-0-					97
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	152	1	2291	2	N	-0-					97
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					97
05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	138	1	2119	2	N	-0-					97
06	2520	X	1445	-0-	-1075	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					97
07	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	89	1	1287	2	N	-0-					97

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2737	-0-	-35	-0-	167	1	2570	2	N	-0-					121
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	160	1	2405	2	N	-0-					121
04	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	163	1	2405	2	N	53					174
							58	9									
05	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	150	1	2299	2	N	31	182	1			23
							34	9									
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	188	1	2667	2	N	-0-					23
07	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	161	1	2334	2	N	-0-					23

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	85	1	1313	2	N	-0-					85
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	149	1	2245	2	N	-0-					85
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	104	1	1528	2	N	-0-					85
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	164	1	2521	2	N	-0-					85
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1406	2	N	-0-					85
*07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	N	-0-					85

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	X	710	-0-	-1082	-0-	43	1	667	2	N	-0-					29
03	1147	X	446	-0-	-701	-0-	28	1	418	2	N	-0-					29
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-					29
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	59	1	900	2	N	-0-					29
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-					29
07	992	X	662	-0-	-330	-0-	43	1	619	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	1580	-0-	-548	-0-	96	1	1484	2	N	-0-					157
03	2356	X	1487	-0-	-869	-0-	93	1	1394	2	N	-0-					157
04	2310	X	1490	-0-	-820	-0-	95	1	1395	2	N	-0-					157
05	2387	X	1515	-0-	-872	-0-	93	1	1422	2	N	-0-					157
06	2310	X	1762	-0-	-548	-0-	116	1	1646	2	N	-0-					157
07	1736	X	1571	-0-	-165	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					157

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	935	-0-	-101	-0-	57	1	878	2	N	-0-					34
03	1147	X	935	-0-	-212	-0-	58	1	877	2	N	-0-					34
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	N	-0-					34
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	65	1	993	2	N	-0-					34
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	N	-0-					34
07	1178	X	964	-0-	-214	-0-	62	1	902	2	N	-0-					34

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 X	662	-0-	-10	-0-	40	1	622	2	N	-0-					74
03	744 X	581	-0-	-163	-0-	36	1	545	2	N	-0-					74
04	876 X	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					74
05	802 X	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	N	-0-					74
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	N	-0-					74
07	899 X	738	-0-	-161	-0-	48	1	690	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930

02	3556 X	1665	-0-	-1891	-0-	102	1	1563	2	N	-0-					57
03	3937 X	1220	-0-	-2717	-0-	76	1	1144	2	N	-0-					57
04	3810 X	2460	-0-	-1350	-0-	156	1	2304	2	N	-0-					57
05	3627 X	2945	-0-	-682	-0-	180	1	2765	2	N	-0-					57
06	3330 X	3288	-0-	-42	-0-	216	1	3072	2	N	-0-					57
*07	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	243	1	3529	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2240 X	2098	-0-	-142	-0-	128	1	1970	2	N	-0-					22
03	2697 X	1952	-0-	-745	-0-	122	1	1830	2	N	-0-					22
04	2640 X	2014	-0-	-626	-0-	128	1	1886	2	N	-0-					22
05	2728 X	2000	-0-	-728	-0-	122	1	1878	2	N	-0-					22
06	2640 X	1363	-0-	-1277	-0-	90	1	1273	2	N	-0-					22
07	2325 X	1942	-0-	-383	-0-	125	1	1817	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

02	812 N	725	-0-	-87	-0-	44	1	681	2	N	-0-					94
03	930 N	449	-0-	-481	-0-	28	1	421	2	N	-0-					94
04	870 N	564	-0-	-306	-0-	36	1	528	2	N	-0-					94
05	806 N	646	-0-	-160	-0-	40	1	606	2	N	-0-					94
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	2	N	-0-					94
07	589 N	366	-0-	-223	-0-	24	1	342	2	N	-0-					94

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5954	-0-	-290	-0-	363	1	5591	2	N	-0-					174
03	6913	X	6737	-0-	-176	-0-	416	1	6255	2	N	60					234
							66	9									
04	6690	X	6464	-0-	-226	-0-	410	1	6043	2	N	10					244
							11	9									
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	438	1	6719	2	N	142	172	1			214
							156	9									
06	6690	X	6635	-0-	-55	-0-	436	1	6199	2	N	-0-					214
07	6727	X	6482	-0-	-245	-0-	416	1	6035	2	N	28	186	1			56
							31	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

02	41412	X	23596	-0-	-17816	-0-	23303	2	293	9	N	266	353	1			174
03	45849	X	20615	-0-	-25234	-0-	20367	2	248	9	N	225	187	1			212
04	44370	X	23858	-0-	-20512	-0-	23618	2	240	9	N	218	360	1			70
05	45849	X	21611	-0-	-24238	-0-	21345	2	266	9	N	242	178	1			134
06	44370	X	19512	-0-	-24858	-0-	19261	2	251	9	N	228	178	1			184
07	26133	X	18205	-0-	-7928	-0-	18006	2	199	9	N	181	178	1			187

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	2			Y	-0-					27
03	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			Y	-0-					27
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	336	2	4	9	Y	4					31
05	465	N	328	-0-	-137	-0-	327	2	1	9	Y	1					32
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					32
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					32

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					22
03	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	2			Y	-0-					22
04	1020	N	933	-0-	-87	-0-	921	2	12	9	Y	11					33
05	961	N	866	-0-	-95	-0-	865	2	1	9	Y	1					34
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					34
07	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	2			Y	-0-					34

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LUNA (PETTIT) //CONT.// 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2		N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
*07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			12
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			12
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	3		N	-0-			12
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			12
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	106	3	183 9	N	166	178 1		-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	55	1	1129	2	N	-0-					-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	58	1	1176	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

02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

02	9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	9528	3	119	9	N	108					485
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5869	3	322	9	N	293	345	1			433
04	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					433
05	1922 X	18	-0-	-1904	-0-	18	3			N	-0-					433
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					433
*07	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					433

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					21
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					21
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					21
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					21
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					21
*07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	N	118	-0-	-2517	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					196
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					196
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					196
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					196
06	1950	N	579	-0-	-1371	-0-	579	3			N	-0-					196
07	1829	N	299	-0-	-1530	-0-	299	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					95
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					95
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					95
05	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	2166	3			N	-0-					95
06	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1107	3			N	-0-					95
07	2449	N	2322	-0-	-127	-0-	2322	3			N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

02	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	3			N	-0-					173
03	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	3			N	-0-					173
04	2817	X	2380	-0-	-437	-0-	2380	3			N	-0-					173
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					173
06	2160	X	845	-0-	-1315	-0-	845	3			N	-0-					173
*07	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*07	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	N	-0-					45
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	545	1	62	2	N	-0-					45
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	337	1	116	2	N	-0-					45
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	360	1	55	2	N	-0-					45
06	600	N	253	-0-	-347	-0-	242	1	11	2	N	-0-					45
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	252	1	23	2	N	-0-					45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

02	840	N	483	-0-	-357	-0-	434	1	49	2	N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1454	1	165	2	N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1465	1	505	2	N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1393	1	211	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	374	-0-	-736	-0-	358	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	1067	1	100	2	N	-0-					-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					5
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	2	N	-0-					5
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					5
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	1			1
						1	9							
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			1
*07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			1

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

02	1652 X	1307	-0-	-345	-0-	62	1	1245	2	Y	-0-			-0-
03	1829 X	1011	-0-	-818	-0-	46	1	965	2	Y	-0-			-0-
04	1590 X	1129	-0-	-461	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-			-0-
05	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1707	2	Y	9			9
						10	9							
06	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	95	1	1785	2	Y	-0-			9
*07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	Y	-0-			9

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

02	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	Y	-0-			26
03	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	109	1	2276	2	Y	-0-			26
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-			26
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	137	1	2645	2	Y	15			41
						17	9							
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	138	1	2604	2	Y	-0-			41
*07	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	2	Y	-0-			41

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1882	2	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	79	1	1641	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1715	-0-	-115	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1281	-0-	-610	-0-	63	1	1210	2	Y	7			7
						8	9							
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	Y	30			37
						33	9							
07	1767 N	1614	-0-	-153	-0-	81	1	1533	2	Y	-0-			37

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	164	1	3277	2	Y	-0-					-0-
03	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	210	1	4359	2	Y	-0-					-0-
04	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	324	1	6125	2	Y	-0-					-0-
05	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	317	1	6138	2	Y	34					34
						37	9									
06	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	186	1	3496	2	Y	-0-					34
*07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	223	1	4213	2	Y	-0-					34

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

02	2352 X	2164	-0-	-188	-0-	103	1	2061	2	Y	-0-					1
03	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	109	1	2274	2	Y	-0-					1
04	2520 X	2164	-0-	-356	-0-	109	1	2055	2	Y	-0-					1
05	2604 X	2406	-0-	-198	-0-	117	1	2275	2	Y	13					14
						14	9									
06	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	143	1	2691	2	Y	-0-					14
07	2387 X	2377	-0-	-10	-0-	119	1	2258	2	Y	-0-					14

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	177	1	3544	2	Y	-0-					-0-
03	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	166	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	155	1	2929	2	Y	-0-					-0-
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	170	1	3290	2	Y	18					18
						20	9									
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	173	1	3254	2	Y	-0-					18
*07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	145	1	2748	2	Y	-0-					18

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
03	1426 N	948	-0-	-478	-0-	44	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1166	2	Y	-0-					-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	Y	7					7
						8	9									
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	77	1	1449	2	Y	-0-					7
*07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-					7

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	128	1	2557	2	Y	-0-					42
03	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	96	1	2005	2	Y	-0-					42
04	2640 X	1853	-0-	-787	-0-	93	1	1760	2	Y	-0-					42
05	2728 X	1661	-0-	-1067	-0-	81	1	1570	2	Y	9					51
						10	9									
06	2640 X	2325	-0-	-315	-0-	117	1	2208	2	Y	-0-					51
07	1922 N	1519	-0-	-403	-0-	76	1	1443	2	Y	-0-					51

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064 N	835	-0-	-229	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1891 N	1363	-0-	-528	-0-	63	1	1300	2	Y	-0-					-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	69	1	1301	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	43	1	826	2	Y	5					5
						6	9									
06	1320 N	773	-0-	-547	-0-	39	1	734	2	Y	-0-					5
07	1426 N	716	-0-	-710	-0-	36	1	680	2	Y	-0-					5

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	92	1	1853	2	Y	-0-					1
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	Y	-0-					1
04	2040 N	1572	-0-	-468	-0-	79	1	1493	2	Y	-0-					1
05	2139 N	1623	-0-	-516	-0-	79	1	1535	2	Y	8					9
						9	9									
06	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-					9
*07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	Y	-0-					9

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

02	6580	3237	-0-	-3343	-0-	3236	3	1	9	N	1	1	1			1
03	7285	3456	-0-	-3829	-0-	3456	3			N	-0-					1
04	7050	6128	-0-	-922	-0-	6128	3			N	-0-					1
05	3968 #	2099	-0-	-1869	-0-	2099	3			N	-0-					1
06	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					1
*07	7577	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-	1	5			-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

02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	N	5					51
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					51
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					51
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					51
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	3			N	-0-					51
07	868 N	850	-0-	-18	-0-	848	3	2	9	N	2					53

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					12
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					12
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					12
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					12
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					12
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					42
03	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					42
04	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232	3			N	-0-					42
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					42
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					42
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	543	-0-	-353	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	3			N	-0-					141
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					141
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	3			N	-0-					141
05	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					141
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					141
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					141

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 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
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	3			N	-0-					50
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					50
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-					50
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					50
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					50
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					50

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
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					45
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					45
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					45
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					45
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					45
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					123
03	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					123
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					123
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	3			N	-0-					123
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					123
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					10
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					10
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					10
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					10
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	134	-0-	-454	-0-	134	3			N	-0-					173
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					173
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					173
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					173
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					173
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					26
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					26
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					26
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					26
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					26
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					26

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			N	-0-					83
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					83
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	3			N	-0-					83
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					83
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					83
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1676	3	172	9	N	156	169	1			135
03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					135
04	3000	N	3137	-0-	137	137	3137	3			N	-0-					135
05	2678	N	2541	-0-	-137	-0-	2541	3			N	-0-					135
06	3000	N	3928	-0-	928	928	3928	3			N	-0-					135
*07	3994	X	3066	-0-	-928	-0-	3066	3			N	-0-					135

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

02	420	N	136	-0-	-284	-0-	9	1	127	2	N	-0-					78
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	8	1	118	2	N	-0-					78
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	16	1	214	2	N	-0-					78
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	4					82
							4	9									
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	118	1	1615	2	N	-0-					82
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	128	1	1748	2	N	-0-					82

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	159	1	2313	2	N	-0-					35
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	230	1	3250	2	N	-0-					35
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	213	1	2881	2	N	-0-					35
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	192	1	2640	2	N	-0-					35
06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	208	1	2834	2	N	-0-					35
*07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	197	1	2688	2	N	-0-					35

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	68	-0-	-324	-0-	4	1	64	2	N	-0-					21
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					21
04	570	N	181	-0-	-389	-0-	12	1	169	2	N	-0-					21
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	25	1	344	2	N	-0-					21
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					21
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	65	2	N	-0-					21

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	30	1	432	2	N	-0-					38
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	N	-0-					38
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	34	1	462	2	N	1					39
							1	9									
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	33	1	461	2	N	3					42
							3	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	33	1	450	2	N	1	7	1			36
							1	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	36	1	487	2	N	-0-					36

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	-0-					58
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	47	1	665	2	N	-0-					58
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	46	1	628	2	N	1					59
							1	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	45	1	624	2	N	4					63
							4	9									
06	690	N	531	-0-	-159	-0-	36	1	493	2	N	2	10	1			55
							2	9									
07	713	N	470	-0-	-243	-0-	32	1	438	2	N	-0-					55

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1072	-0-	-48	-0-	224	1	848	2	N	-0-					28
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	248	1	990	2	N	-0-					28
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	240	1	906	2	N	-0-					28
05	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	248	1	913	2	N	-0-					28
06	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	240	1	807	2	N	-0-					28
07	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	248	1	797	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	868	-0-	-84	-0-	56	1	812	2	N	-0-					106
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	63	1	890	2	N	-0-					106
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	63	1	857	2	N	2					108
							2	9									
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	63	1	867	2	N	5					113
							6	9									
06	930	N	916	-0-	-14	-0-	62	1	851	2	N	3	13	1			103
							3	9									
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	N	-0-					103

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	175	1	2538	2	N	-0-					97
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	164	1	2318	2	N	-0-					97
04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	204	1	2762	2	N	-0-					97
05	3100	N	3309	-0-	209	209	224	1	3085	2	N	-0-					97
06	3000	N	3254	-0-	254	463	222	1	3032	2	N	-0-					97
*07	2816	N	2353	-0-	-463	-0-	161	1	2192	2	N	-0-					97

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	612	1	8889	2	N	-0-					161
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	645	1	9108	2	N	45					206
							50	9									
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	492	1	6665	2	N	85	177	1			114
							94	9									
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	493	1	6800	2	N	44					158
							48	9									
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	379	1	5173	2	N	16	97	1			77
							18	9									
*07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	396	1	5395	2	N	-0-					77

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

02	532	N	180	-0-	-352	-0-	12	1	168	2	N	-0-					20
03	434	N	148	-0-	-286	-0-	10	1	138	2	N	-0-					20
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					20
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					20
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	2	N	-0-					20
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	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

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					94
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					94
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					94
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					94
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	409	2			N	-0-					124
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					124
04	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	2			N	-0-					124
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					124
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					124
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					124

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	13	1	456	2	N	-0-					126
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	12	1	520	2	N	-0-					126
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	-0-					126
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					126
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	13	1	494	2	N	-0-					126
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	9	1	513	2	N	-0-					126

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	172	-0-	-248	-0-	172	2			N	-0-					9
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					9
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					9
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					9
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					9
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	2			N	-0-					9

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	673	-0-	-139	-0-	663	2	10	9	N	9					176
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	872	2	10	9	N	9					185
04	990	N	772	-0-	-218	-0-	761	2	11	9	N	10					195
05	744	N	474	-0-	-270	-0-	463	2	11	9	N	10	177	1			28
06	840	N	771	-0-	-69	-0-	761	2	10	9	N	9					37
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	2	6	9	N	5					42

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					93
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1098	2	12	9	N	11	178	1			23
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	886	2	20	9	N	18					41
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	2	21	9	N	19					60
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1188	2	22	9	N	20					80
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1020	2	25	9	N	23					103
07	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1004	2	23	9	N	21					124

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	101	2	2	9	N	2					32
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	71	2	2	9	N	2					34
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					34
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					34
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

02	952	N	766	-0-	-186	-0-	766	2			N	-0-					25
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					25
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					25
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					25
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					25
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					25

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					64
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					64
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					64
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					64
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	2			N	-0-					64
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

02	13661		13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	13144		12710	-0-	-434	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
04	15500		15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
05	14984		14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
06	14523		14523	-0-	-0-	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
*07	13716		13716	-0-	-0-	-0-	13716	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					7
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					7
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					7
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	Y	-0-					7
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	17					24
							19	9									
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	Y	9					33
							10	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			Y	-0-					253
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			Y	-0-					253
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					253
05	756	X	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	Y	5					258
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1535	3	6	9	Y	5					263
07	3782	X	1016	-0-	-2766	-0-	1010	3	6	9	Y	5					268

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	1316	N	813	-0-	-503	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

02	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-			-0-
03	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
*07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

02	4928 X	2833	-0-	-2095	-0-	2833	2		N	-0-			44
03	5642 X	3123	-0-	-2519	-0-	3109	2	14 9	N	13			57
04	5460 X	3170	-0-	-2290	-0-	3161	2	9 9	N	8			65
05	5642 X	4889	-0-	-753	-0-	4875	2	14 9	N	13			78
06	3390 X	3072	-0-	-318	-0-	3059	2	13 9	N	12			90
*07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4004	2	31 9	N	28			118

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			166
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			166
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			166
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			166
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			166
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			166

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
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
02	4508	X	4208	-0-	-300	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4068	-0-	-923	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	4629	-0-	-201	-0-	4629	2			N	-0-			-0-
05	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
06	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	2			N	-0-			-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

02	5852	X	4457	-0-	-1395	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5121	-0-	-955	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
04	5820	X	3598	-0-	-2222	-0-	3598	2			N	-0-			-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-			-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-			-0-
*07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			108
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			108
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			108
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	3			N	-0-			108
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-			108
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

02	644	N	417	-0-	-227	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
05	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	3			N	-0-			-0-
06	840	N	58	-0-	-782	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			117
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			117
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	2	N	-0-			117
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	N	-0-			117
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	2	N	-0-			117
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	34	1	98	2	N	-0-			117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	411	-0-	-345	-0-	48	1	363	2	N	-0-					2
03	837	N	418	-0-	-419	-0-	55	1	363	2	N	-0-					2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					2
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	53	1	399	2	N	-0-					2
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	2	N	-0-					2
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	439	2	N	-0-					2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	9454	-0-	-682	-0-	1098	1	8356	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	1266	1	8434	2	N	-0-					-0-
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	1379	1	11867	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	9888	-0-	-1334	-0-	1156	1	8732	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9296	-0-	-1564	-0-	529	1	8767	2	N	-0-					-0-
*07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	637	1	10690	2	N	-0-					-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	113	1	1634	2	N	-0-					90
03	2108	N	1858	-0-	-250	-0-	123	1	1735	2	N	-0-					90
04	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	105	1	1424	2	N	35	75	1			50
							39	9									
05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	118	1	1626	2	N	-0-					50
06	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	103	1	1413	2	N	-0-					50
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	116	1	1579	2	N	-0-					50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	N	-0-					26
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					26
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	33	1	308	2	N	-0-					26
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	99	1	856	2	N	-0-					26
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	83	1	703	2	N	-0-					26
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	28	1	239	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	X	912	-0-	-768	-0-	108	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1069	-0-	-605	-0-	139	1	930	2	N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	251	1	1760	2	N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	213	1	1494	2	N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	164	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	566	-0-	-1294	-0-	82	1	484	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	833	-0-	-63	-0-	94	1	739	2	N	-0-					1
03	1147	N	835	-0-	-312	-0-	88	1	747	2	N	-0-					1
04	1110	N	847	-0-	-263	-0-	83	1	764	2	N	-0-					1
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	75	1	653	2	N	-0-					1
06	810	N	664	-0-	-146	-0-	70	1	594	2	N	-0-					1
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	78	1	665	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

02	1960	N	1870	-0-	-90	-0-	222	1	1648	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1727	-0-	-443	-0-	225	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	260	1	1827	2	N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	282	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	297	1	1614	2	N	-0-					-0-
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	331	1	1961	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

02	1204	N	1032	-0-	-172	-0-	123	1	909	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	135	1	903	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	165	1	1161	2	N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	166	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	178	1	970	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	170	1	1011	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

02	1512	N	1218	-0-	-294	-0-	145	1	1073	2	N	-0-					12
03	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	176	1	1172	2	N	-0-					12
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	206	1	1443	2	N	-0-					12
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	193	1	1356	2	N	-0-					12
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	210	1	1143	2	N	-0-					12
07	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	199	1	1181	2	N	-0-					12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	134	1	1055	2	N	-0-					12
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	134	1	1135	2	N	-0-					12
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	142	1	1302	2	N	-0-					12
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	172	1	1485	2	N	-0-					12
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	164	1	1388	2	N	-0-					12
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	194	1	1660	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	255	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	272	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	273	1	1919	2	N	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	321	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	360	1	1958	2	N	-0-					-0-
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	349	1	2071	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	N	-0-					66
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	N	-0-					66
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	35	1	250	2	N	-0-					66
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	29	1	237	2	N	-0-					66
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	29	1	207	2	N	-0-					66
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	26	1	195	2	N	-0-					66

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1850	-0-	-110	-0-	220	1	1630	2	N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	292	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	238	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1315	-0-	-731	-0-	164	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	290	1	1577	2	N	-0-					-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	306	1	1813	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	N	-0-					40
03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	90	1	759	2	N	-0-					40
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	84	1	773	2	N	-0-					40
05	1116	N	1	-0-	-1115	-0-	1	2			N	-0-					40
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					40
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	428	1	3173	2	N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	476	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1337	-0-	-1063	-0-	167	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	157	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	700	-0-	-1700	-0-	109	1	591	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	421	-0-	-2059	-0-	61	1	360	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	189	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1637	-0-	-843	-0-	213	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	228	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	241	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	276	1	1502	2	N	-0-					-0-
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	287	1	1702	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

02	924	N	499	-0-	-425	-0-	56	1	443	2	N	-0-					3
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	2	N	-0-					3
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	113	1	1043	2	N	-0-					3
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	2	N	-0-					3
06	1170	N	771	-0-	-399	-0-	81	1	690	2	N	-0-					3
07	1209	N	723	-0-	-486	-0-	76	1	647	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	218	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	270	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	290	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	323	1	1757	2	N	-0-					-0-
*07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	319	1	1889	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	96	1	715	2	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	106	1	706	2	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	103	1	723	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	113	1	792	2	N	-0-					-0-
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	69	1	377	2	N	-0-					-0-
07	868	N	238	-0-	-630	-0-	34	1	204	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	169	1	1331	2	N	-0-					3
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	155	1	1307	2	N	-0-					3
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	116	1	1070	2	N	-0-					3
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	2	N	-0-					3
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	158	1	1339	2	N	-0-					3
*07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

02	1708	N	1502	-0-	-206	-0-	179	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1467	-0-	-331	-0-	191	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	172	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	176	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	210	1	1145	2	N	-0-					-0-
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	222	1	1316	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	285	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	293	1	1955	2	N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	310	1	2176	2	N	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	321	1	2258	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	309	-0-	-1881	-0-	48	1	261	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2102	-0-	-440	-0-	303	1	1799	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2261	-0-	-529	-0-	294	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	323	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	369	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	356	1	1936	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2341	-0-	-325	-0-	338	1	2003	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	120	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	947	-0-	-293	-0-	123	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	133	1	932	2	N	-0-					-0-
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	159	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	164	1	893	2	N	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	167	1	993	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

02	504	N	413	-0-	-91	-0-	49	1	364	2	N	-0-					-0-
03	558	N	386	-0-	-172	-0-	50	1	336	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	90	1	634	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	2	N	-0-					-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	86	1	512	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	235	1	1978	2	N	-0-					94
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	312	1	2512	2	N	-0-					94
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	320	1	2272	2	N	-0-					94
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	284	1	2325	2	N	-0-					94
06	2730	N	2450	-0-	-280	-0-	304	1	2146	2	N	-0-					94
07	2666	N	2123	-0-	-543	-0-	253	1	1870	2	N	-0-					94

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

02	532	N	416	-0-	-116	-0-	47	1	369	2	N	-0-					3
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	71	1	598	2	N	-0-					3
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	2	N	-0-					3
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	-0-					3
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	2	N	-0-					3
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	66	1	562	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

02	980	N	830	-0-	-150	-0-	94	1	736	2	N	-0-					20
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	100	1	849	2	N	-0-					20
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	106	1	976	2	N	-0-					20
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	116	1	1002	2	N	-0-					20
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	N	-0-					20
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	126	1	1077	2	N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					25
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					25
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	N	-0-					25
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	2	N	-0-					25
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	7	1	51	2	N	-0-					25
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

02	56	N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	N	-0-					77
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					77
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					77
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					77
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	545	1	4592	2	N	-0-					158
03	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	605	1	4876	2	N	-0-					158
04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	635	1	4510	2	N	-0-					158
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	556	1	4550	2	N	-0-					158
06	4890	X	4702	-0-	-188	-0-	583	1	4119	2	N	-0-					158
07	5053	X	4850	-0-	-203	-0-	578	1	4272	2	N	-0-					158

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	728	N	628	-0-	-100	-0-	73	1	555	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	330	-0-	-724	-0-	43	1	287	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	516	-0-	-534	-0-	54	1	462	2	N	-0-			-0-
05	682	N	161	-0-	-521	-0-	19	1	142	2	N	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

02	140	N	133	-0-	-7	-0-	14	1	119	2	N	-0-			84
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-			84
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	2	N	-0-			84
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	N	-0-			84
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-			84
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	14	1	105	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

02	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	188	1	1483	2	N	-0-			19
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	244	1	2062	2	N	-0-			19
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	246	1	2267	2	N	-0-			19
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	262	1	2271	2	N	-0-			19
06	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	254	1	2155	2	N	-0-			19
*07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	270	1	2306	2	N	-0-			19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	514	1	4331	2	N	-0-			47
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	627	1	5049	2	N	-0-			47
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	678	1	4812	2	N	-0-			47
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	628	1	5141	2	N	-0-			47
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	639	1	4515	2	N	-0-			47
*07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	705	1	5213	2	N	-0-			47

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

02	16464	X	8205	-0-	-8259	-0-	953	1	7252	2	N	-0-			-0-
03	18228	X	5227	-0-	-13001	-0-	682	1	4545	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	9513	-0-	-8127	-0-	990	1	8523	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	9813	-0-	-8415	-0-	1147	1	8666	2	N	-0-			-0-
06	17640	X	8996	-0-	-8644	-0-	512	1	8484	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	7109	-0-	-2718	-0-	400	1	6709	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

02	10500	X	10431	-0-	-69	-0-	1212	1	9219	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	9836	-0-	-1789	-0-	1284	1	8552	2	N	-0-			-0-
04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	1412	1	12149	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	9552	-0-	-2073	-0-	1117	1	8435	2	N	-0-			-0-
06	11250	X	9426	-0-	-1824	-0-	536	1	8890	2	N	-0-			-0-
07	11625	X	11542	-0-	-83	-0-	649	1	10893	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

02	6748	X	2188	-0-	-4560	-0-	254	1	1934	2	N	-0-			-0-
03	7471	X	3702	-0-	-3769	-0-	483	1	3219	2	N	-0-			-0-
04	7230	X	3055	-0-	-4175	-0-	318	1	2737	2	N	-0-			-0-
05	5239	X	3926	-0-	-1313	-0-	459	1	3467	2	N	-0-			-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	299	1	4960	2	N	-0-			-0-
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	235	1	3946	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
02	7644 X	6630	-0-	-1014	-0-	770	1	5860	2	N	-0-			-0-
03	8463 X	5462	-0-	-3001	-0-	713	1	4749	2	N	-0-			-0-
04	8190 X	6854	-0-	-1336	-0-	714	1	6140	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	6656	-0-	-1807	-0-	778	1	5878	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	5607	-0-	-2583	-0-	319	1	5288	2	N	-0-			-0-
*07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	420	1	7058	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	1		N	-0-			16
03	1271 X	876	-0-	-395	-0-	876	1		N	-0-			16
04	1230 X	794	-0-	-436	-0-	794	1		N	-0-			16
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	1		N	-0-			16
06	1650 X	1216	-0-	-434	-0-	1216	1		N	-0-			16
*07	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	1		N	-0-			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

HOLLEMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203344 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990

02	1120 X	1046	-0-	-74	-0-	1046	1			N	-0-					6
03	1333 X	1210	-0-	-123	-0-	1210	1			N	-0-					6
04	1200 X	1188	-0-	-12	-0-	1188	1			N	-0-					6
05	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	1			N	-0-					6
*06	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					6
07	1209 X	1188	-0-	-21	-0-	1188	1			N	-0-					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

02	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	1			N	-0-					-0-
03	2077 X	1812	-0-	-265	-0-	1812	1			N	-0-					-0-
04	2010 X	1484	-0-	-526	-0-	1484	1			N	-0-					-0-
05	2170 X	1798	-0-	-372	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
06	2100 X	1405	-0-	-695	-0-	1405	1			N	-0-					-0-
07	1891 X	1734	-0-	-157	-0-	1734	1			N	-0-					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2317	1	7	9	N	6					236
03	2511 X	1485	-0-	-1026	-0-	1468	1	17	9	N	15					251
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2459	1	10	9	N	9					260
05	2759 X	2438	-0-	-321	-0-	2430	1	8	9	N	7					267
06	2670 X	1906	-0-	-764	-0-	1903	1	3	9	N	3					270
07	2573 X	2121	-0-	-452	-0-	2119	1	2	9	N	2					272

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
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	1122	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1643	N	984	-0-	-659	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	847	-0-	-393	-0-	846	3	1	9	N	1					1
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
*07	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	1054	3			N	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-	1	5			-0-
03	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	1239	3	1	9	N	1					1
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					1
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					1
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					1
*07	1953	N	1413	-0-	-540	-0-	1413	3			N	-0-					1

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

02	840	N	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	754	3	1	9	N	1					1
05	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	3			N	-0-	1	5			-0-
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

02	2352	N	2311	-0-	-41	-0-	2311	3			N	-0-					1
03	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	2593	3			N	-0-					1
04	2550	N	1985	-0-	-565	-0-	1985	3			N	-0-					1
05	2573	N	2501	-0-	-72	-0-	2501	3			N	-0-					1
06	2520	N	2236	-0-	-284	-0-	2236	3			N	-0-					1
*07	2046	N	1488	-0-	-558	-0-	1488	3			N	-0-	1	5			-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

02	3192	X	2838	-0-	-354	-0-	2838	3			Y	-0-					45
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3482	3			Y	-0-					45
04	3420	X	3415	-0-	-5	-0-	3415	3			Y	-0-					45
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			Y	-0-					45
06	3420	X	3337	-0-	-83	-0-	3337	3			Y	-0-					45
*07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-	1	5			44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1555	3			N	-0-					1
03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-					1
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					1
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					1
06	1740	N	1221	-0-	-519	-0-	1221	3			N	-0-					1
*07	2263	N	1848	-0-	-415	-0-	1848	3			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

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-

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
02	2716	X	2690	-0-	-26	-0-	2690	3			Y	-0-					20
03	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	2959	3			Y	-0-					20
04	2910	X	2844	-0-	-66	-0-	2844	3			Y	-0-					20
05	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	3			Y	-0-					20
06	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	2735	3			Y	-0-					20
*07	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	3			Y	-0-	1	5			19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1	9	Y	1					1
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					1
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					1
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					1
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-	1	5			-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	3748	-0-	-424	-0-	3747	3	1	9	Y	1	1	1			77
03	4619	X	3838	-0-	-781	-0-	3838	3			Y	-0-					77
04	4470	X	4000	-0-	-470	-0-	4000	3			Y	-0-					77
05	4495	X	3827	-0-	-668	-0-	3827	3			Y	-0-					77
06	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	3840	3			Y	-0-					77
*07	4154	X	3211	-0-	-943	-0-	3211	3			Y	-0-	1	5			76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					1
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					1
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					1
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					1
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-	1	5			-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 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
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					1
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					1
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					1
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					1
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3			Y	-0-					1
*07	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			Y	-0-	1	5			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	258	-0-	-918	-0-	258	3			N	-0-	1	5			15
03	744	N	11	-0-	-733	-0-	11	3			N	-0-					15
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					15
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	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
02	1008	N	746	-0-	-262	-0-	746	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	Y	1					1
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

02	1792	N	1197	-0-	-595	-0-	1197	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1953	N	1008	-0-	-945	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	462	-0-	-1338	-0-	461	3	1	9	Y	1					1
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			Y	-0-					1
06	990	N	567	-0-	-423	-0-	567	3			Y	-0-					1
*07	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-	1	5			-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					1
03	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	1479	3			N	-0-					1
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					1
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			N	-0-					1
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
*07	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	3			N	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			Y	-0-					1
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					1
04	1440	N	418	-0-	-1022	-0-	418	3			Y	-0-					1
05	1550	N	993	-0-	-557	-0-	993	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	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
02	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			Y	-0-					1
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					1
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	1456	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

02	1288	N	909	-0-	-379	-0-	909	3			Y	-0-					48
03	1426	N	742	-0-	-684	-0-	742	3			Y	-0-					48
04	1380	N	702	-0-	-678	-0-	702	3			Y	-0-					48
05	992	N	509	-0-	-483	-0-	509	3			Y	-0-	1	5			47
06	720	N	215	-0-	-505	-0-	215	3			Y	-0-					47
07	713	N	34	-0-	-679	-0-	34	3			Y	-0-					47

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					1
03	2604	N	1986	-0-	-618	-0-	1986	3			N	-0-					1
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					1
05	2511	N	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					1
06	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	1862	3			N	-0-					1
*07	2759	N	2178	-0-	-581	-0-	2178	3			N	-0-	1	5			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3523	3	1	9	N	1	1	1			1
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					1
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					1
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					1
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					1
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					1
03	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	3			N	-0-					1
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					1
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*07	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5160	3	2	9	N	2	2	1			1
03	6045	X	4166	-0-	-1879	-0-	4166	3			N	-0-					1
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					1
05	6045	X	5728	-0-	-317	-0-	5728	3			N	-0-					1
06	5520	X	5414	-0-	-106	-0-	5414	3			N	-0-					1
*07	6107	X	5144	-0-	-963	-0-	5144	3			N	-0-					1

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					1
03	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	1784	3			N	-0-					1
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					1
05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	1784	3			N	-0-					1
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					1
*07	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3			N	-0-	1	5			-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
02	3584	X	3581	-0-	-3	-0-	3580	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3968	X	3022	-0-	-946	-0-	3022	3			N	-0-					1
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					1
05	3968	X	3494	-0-	-474	-0-	3494	3			N	-0-					1
06	3840	X	3166	-0-	-674	-0-	3166	3			N	-0-					1
*07	4247	X	3147	-0-	-1100	-0-	3147	3			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					1
03	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					1
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					1
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					1
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					1
03	1860	N	1035	-0-	-825	-0-	1035	3			N	-0-					1
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					1
05	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1562	3			N	-0-	1	5			-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*07	1891	N	1529	-0-	-362	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-	1	5			-0-
03	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					1
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			N	-0-					1
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					1
05	3100	N	3764	-0-	664	664	3764	3			N	-0-					1
06	2830	N	2166	-0-	-664	-0-	2166	3			N	-0-					1
*07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-	1	5			-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					1
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					1
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					1
05	3100	N	3626	-0-	526	526	3626	3			N	-0-					1
06	3000	N	7408	-0-	4408	4934	7408	3			N	-0-					1
*07	3100	N	5377	-0-	2277	7211	5377	3			N	-0-	1	5			-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	73	1	1546	2	Y	-0-			1
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1530	2	Y	-0-			1
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-			1
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	77	1	1520	2	Y	-0-			1
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	Y	-0-			1
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	76	1	1499	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		88	-0-	88	88	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
03	122	X	122	-0-	-0-	88	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		99	-0-	99	187	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	246	X	59	-0-	-187	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	192	1	4031	2	Y	-0-			3
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	205	1	4262	2	Y	-0-			3
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	200	1	4149	2	Y	-0-			3
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	216	1	4232	2	Y	-0-			3
06	4260	X	4200	-0-	-60	-0-	204	1	3994	2	Y	2			5
							2	9							
07	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	205	1	4076	2	Y	-0-			5

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1362	-0-	-234	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-			21
03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	68	1	1413	2	Y	-0-			21
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	71	1	1466	2	Y	-0-			21
05	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-			21
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	102	1	1992	2	Y	-0-			21
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-			21

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
02	1484	N	1122	-0-	-362	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	866	-0-	-591	-0-	40	1	826	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	1149	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	958	-0-	-499	-0-	46	1	912	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	74	1	1539	2	Y	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	85	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1637	2	Y	-0-					-0-
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	88	1	1739	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
*07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	33	1	658	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

02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	46	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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

02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	55	1	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	54	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	52	1	1024	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
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					18
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	16	1	343	2	Y	-0-					18
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					18
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					18
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					18
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					18

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	37	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	884	-0-	-108	-0-	42	1	842	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	82	1	1695	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	95	1	1865	2	Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	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
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-			13
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	Y	-0-			13
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	77	1	1598	2	Y	5			18
							6	9							
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	Y	-0-			18
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	97	1	1890	2	Y	-0-			18
07	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	66	1	1313	2	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

02	3864	X	2031	-0-	-1833	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-			-0-
03	4278	X	2249	-0-	-2029	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-			-0-
04	4140	X	1581	-0-	-2559	-0-	73	1	1508	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2142	-0-	-1082	-0-	104	1	2038	2	Y	-0-			-0-
06	2340	X	1953	-0-	-387	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-			-0-
07	2263	X	2136	-0-	-127	-0-	102	1	2034	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	110	1	2312	2	Y	-0-			-0-
03	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	118	1	2458	2	Y	-0-			-0-
04	2580	N	2413	-0-	-167	-0-	111	1	2302	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	4422	-0-	1322	1322	214	1	4208	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3227	-0-	227	1549	157	1	3070	2	Y	-0-			-0-
*07	3100	N	3236	-0-	136	1685	155	1	3081	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

02	1624	X	1289	-0-	-335	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-			-0-
03	1798	X	1601	-0-	-197	-0-	74	1	1527	2	Y	-0-			-0-
04	1740	X	1415	-0-	-325	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1426	X	1402	-0-	-24	-0-	68	1	1334	2	Y	-0-			-0-
06	1560	X	1274	-0-	-286	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-			-0-
07	1612	X	1290	-0-	-322	-0-	62	1	1228	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

02	3388 X	3337	-0-	-51	-0-	151	1	3186	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3640	-0-	-111	-0-	167	1	3473	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	2167	-0-	-1463	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	147	1	2893	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	3347	-0-	-283	-0-	163	1	3184	2	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3098	-0-	-591	-0-	149	1	2949	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

02	1288 X	1197	-0-	-91	-0-	54	1	1143	2	Y	-0-			-0-
03	1457 X	1359	-0-	-98	-0-	62	1	1297	2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	1244	-0-	-166	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-			-0-
05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1320 X	1290	-0-	-30	-0-	63	1	1227	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	1285	-0-	-79	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	195	1	4100	2	Y	-0-			-0-
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	186	1	3859	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2722	-0-	-278	-0-	125	1	2597	2	Y	-0-			-0-
05	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	101	1	1982	2	Y	-0-			-0-
06	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	258	1	5056	2	Y	-0-			-0-
*07	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	218	1	4330	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

02	2156 X	994	-0-	-1162	-0-	45	1	949	2	Y	-0-			32
03	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	143	1	2965	2	Y	3			35
						3	9							
04	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	129	1	2673	2	Y	-0-			35
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	120	1	2352	2	Y	3			38
						3	9							
06	2310 N	1500	-0-	-810	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-			38
*07	3100 N	3146	-0-	46	46	151	1	2995	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

02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	332	-0-	-164	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	281	-0-	-139	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	308	1	6479	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	4855	-0-	-911	-0-	223	1	4632	2	Y	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	269	1	5573	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	268	1	5266	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5698	-0-	-392	-0-	277	1	5421	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	5203	-0-	-1090	-0-	250	1	4953	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

02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	109	1	2283	2	N	-0-					-0-
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	108	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	118	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	2017	2	N	-0-					-0-
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	105	1	2075	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	77	1	1593	2	N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	2	N	-0-					-0-
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1615	-0-	-5	-0-	79	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	77	1	1533	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

02	2836	X	2420	-0-	-416	-0-	110	1	2310	2	Y	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2609	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1711	-0-	-599	-0-	79	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	127	1	2503	2	Y	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	113	1	2209	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2240	-0-	-147	-0-	107	1	2133	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

02	1512	N	1098	-0-	-414	-0-	50	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	977	-0-	-418	-0-	45	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	48	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	49	1	963	2	N	-0-					-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	45	1	880	2	N	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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 #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	97	1	2034	2	Y	-0-					17
03	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	46	1	956	2	Y	8					25
							9	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	77	1	1590	2	Y	-0-					25
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	5					30
							6	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2113	2	Y	-0-					30
*07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	Y	-0-					30

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	169	1	3547	2	Y	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	220	1	4574	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	174	1	3606	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	143	1	2805	2	Y	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	188	1	3676	2	Y	-0-					-0-
*07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	182	1	3613	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	999	-0-	-37	-0-	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	62	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	55	1	1096	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368	X	4098	-0-	-270	-0-	186	1	3911	2	Y	1					9
							1	9									
03	4836	X	4298	-0-	-538	-0-	197	1	4101	2	Y	-0-					9
04	4590	X	4343	-0-	-247	-0-	200	1	4143	2	Y	-0-					9
05	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	213	1	4190	2	Y	5					14
							6	9									
06	4380	X	4199	-0-	-181	-0-	204	1	3995	2	Y	-0-					14
07	4526	X	3638	-0-	-888	-0-	174	1	3464	2	Y	-0-					14

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 #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	169	1	3552	2	Y	-0-			12
03	4092 X	3246	-0-	-846	-0-	149	1	3097	2	Y	-0-			12
04	3960 X	2353	-0-	-1607	-0-	108	1	2245	2	Y	-0-			12
05	4092 X	1826	-0-	-2266	-0-	88	1	1738	2	Y	-0-			12
06	3960 X	2219	-0-	-1741	-0-	108	1	2111	2	Y	-0-			12
07	4092 X	2678	-0-	-1414	-0-	128	1	2550	2	Y	-0-			12

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

02	2184 N	2132	-0-	-52	-0-	97	1	2035	2	Y	-0-			7
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	107	1	2212	2	Y	3			10
						3	9							
04	2340 N	2207	-0-	-133	-0-	102	1	2105	2	Y	-0-			10
05	2356 N	1881	-0-	-475	-0-	91	1	1790	2	Y	-0-			10
06	2250 N	555	-0-	-1695	-0-	27	1	528	2	Y	-0-			10
07	2294 N	8	-0-	-2286	-0-	8	2			Y	-0-			10

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	126	1	2650	2	Y	-0-			-0-
03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	124	1	2579	2	Y	-0-			-0-
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	119	1	2459	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	1270	-0-	-1272	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	132	1	2588	2	Y	-0-			-0-
*07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	137	1	2721	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

02	3472 X	3184	-0-	-288	-0-	144	1	3040	2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3400	-0-	-444	-0-	156	1	3244	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3254	-0-	-346	-0-	150	1	3104	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	168	1	3299	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3385	-0-	-65	-0-	165	1	3220	2	Y	-0-			-0-
*07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	171	1	3387	2	Y	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

02	2800 N	2878	-0-	78	1628	131	1	2747	2	Y	-0-			-0-
03	4293 X	2665	-0-	-1628	-0-	122	1	2543	2	Y	-0-			-0-
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	110	1	2280	2	Y	-0-			-0-
05	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	116	1	2276	2	Y	-0-			-0-
06	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	103	1	2024	2	Y	-0-			-0-
*07	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 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
02	2800	N	59147	-0-	56347	89899	2684	1	56463	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	44984	-0-	41884	131783	2067	1	42917	2	Y	-0-			-0-
04	170927	X	39144	-0-	-131783	-0-	1801	1	37343	2	Y	-0-			-0-
05	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	1603	1	31481	2	Y	-0-			-0-
06	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	932	1	18222	2	Y	-0-			-0-
*07	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	1375	1	27288	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

02	2800	X	1547	-0-	-1253	-0-	70	1	1477	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2049	-0-	-1051	-0-	94	1	1955	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	95	1	1966	2	Y	-0-			-0-
05	2542	X	2397	-0-	-145	-0-	116	1	2281	2	Y	-0-			-0-
06	1980	X	1518	-0-	-462	-0-	74	1	1444	2	Y	-0-			-0-
07	2139	X	1320	-0-	-819	-0-	63	1	1257	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1	1330	2	Y	-0-			-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	70	1	1446	2	Y	-0-			-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	Y	-0-			-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	66	1	1294	2	Y	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1	1240	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	63	1	1247	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

02	3612	X	394	-0-	-3218	-0-	18	1	376	2	Y	-0-			-0-
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	168	1	3481	2	Y	-0-			-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	144	1	2986	2	Y	-0-			-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	145	1	2844	2	Y	-0-			-0-
06	3540	X	2808	-0-	-732	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	2822	-0-	-836	-0-	135	1	2687	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

02	3808	X	2006	-0-	-1802	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	164	1	3405	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2683	-0-	-497	-0-	123	1	2560	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2656	-0-	-537	-0-	129	1	2527	2	Y	-0-			-0-
06	3450	X	2309	-0-	-1141	-0-	112	1	2197	2	Y	-0-			-0-
07	3565	X	2439	-0-	-1126	-0-	117	1	2322	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	2240	N	1867	-0-	-373	-0-	85	1	1782	2	Y	-0-			-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	113	1	2343	2	Y	-0-			-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2481	2	Y	-0-			-0-
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1	2402	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	114	1	2221	2	Y	-0-			-0-
07	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	107	1	2130	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
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	-0-			12
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	155	1	3217	2	Y	-0-			12
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	153	1	3177	2	Y	-0-			12
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	164	1	3228	2	Y	-0-			12
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	158	1	3098	2	Y	-0-			12
*07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	Y	1			13
							1	9							

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

02	3500	X	3353	-0-	-147	-0-	152	1	3201	2	Y	-0-			-0-
03	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	152	1	3161	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	146	1	3033	2	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	150	1	2944	2	Y	-0-			-0-
06	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	159	1	3118	2	Y	-0-			-0-
07	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	162	1	3211	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

02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-			-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	856	2	Y	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	40	1	818	2	Y	-0-			-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	-0-			-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	2	Y	-0-			-0-
*07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-			-0-
03	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	80	1	1657	2	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1912	-0-	-98	-0-	88	1	1824	2	Y	-0-			-0-
05	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	100	1	1967	2	Y	-0-			-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	Y	-0-			-0-
*07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	Y	-0-			-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	2	Y	-0-			-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	2	Y	-0-			-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-			-0-
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	46	1	913	2	Y	-0-			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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-

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
02	1848	N	1113	-0-	-735	-0-	50	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1458	-0-	-495	-0-	67	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	72	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	68	1	1333	2	N	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

02	1456	N	401	-0-	-1055	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	78	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	83	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	84	1	1669	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	9874	-0-	6774	6774	454	1	9420	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8895	-0-	5895	12669	409	1	8486	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	8707	-0-	5607	18276	422	1	8285	2	Y	-0-					-0-
06	26267	X	7991	-0-	-18276	-0-	389	1	7602	2	Y	-0-					-0-
*07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	378	1	7505	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3121	-0-	121	121	183	1	2938	2	Y	-0-					-0-
05	2457	N	2336	-0-	-121	-0-	160	1	2176	2	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	131	1	1635	2	Y	-0-					-0-
*07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	137	1	1664	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

02	2800	N	3972	-0-	1172	1172	180	1	3792	2	Y	-0-					30
03	3100	N	3574	-0-	474	1646	164	1	3410	2	Y	-0-					30
04	4865	X	3219	-0-	-1646	-0-	148	1	3071	2	Y	-0-					30
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	158	1	3099	2	Y	-0-					30
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	149	1	2905	2	Y	-0-					30
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	145	1	2877	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

02	4564	X	4216	-0-	-348	-0-	191	1	4025	2	Y	-0-					18
03	5053	X	4879	-0-	-174	-0-	224	1	4655	2	Y	-0-					18
04	4830	X	4566	-0-	-264	-0-	210	1	4356	2	Y	-0-					18
05	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	232	1	4564	2	Y	-0-					18
06	4710	X	4552	-0-	-158	-0-	221	1	4331	2	Y	-0-					18
07	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	226	1	4492	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
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	153	1	3227	2	Y	-0-			-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	217	1	4503	2	Y	-0-			-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	155	1	3222	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	1506	-0-	-1656	-0-	73	1	1433	2	Y	-0-			-0-
06	3060	X	1661	-0-	-1399	-0-	81	1	1580	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	91	1	1812	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

02	140	N	113	-0-	-27	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	284	1	5984	2	Y	-0-			5
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	228	1	4736	2	Y	-0-			5
04	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	315	1	6535	2	Y	-0-			5
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	288	1	5650	2	Y	-0-			5
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	174	1	3399	2	Y	-0-			5
07	2852	X	2052	-0-	-800	-0-	98	1	1952	2	Y	2			7
							2	9							

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

02	2800	N	8173	-0-	5373	5373	448	1	7725	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	4448	-0-	1348	6721	280	1	4168	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	5108	-0-	2108	8829	300	1	4808	2	Y	-0-			-0-
05	13433	X	4604	-0-	-8829	-0-	315	1	4289	2	Y	-0-			-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	287	1	3590	2	Y	-0-			-0-
*07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	274	1	3322	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

02	7308	X	6500	-0-	-808	-0-	295	1	6205	2	Y	-0-			5
03	8091	X	5993	-0-	-2098	-0-	275	1	5718	2	Y	-0-			5
04	7830	X	5625	-0-	-2205	-0-	259	1	5366	2	Y	-0-			5
05	7626	X	6318	-0-	-1308	-0-	306	1	6012	2	Y	-0-			5
06	6960	X	6695	-0-	-265	-0-	326	1	6369	2	Y	-0-			5
07	7192	X	5729	-0-	-1463	-0-	275	1	5454	2	Y	-0-			5

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

02	252	N	243	-0-	-9	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-			-0-
*07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	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
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	190	1	4004	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	177	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	154	1	3201	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2979	-0-	-586	-0-	144	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2821	-0-	-629	-0-	137	1	2684	2	Y	-0-					-0-
*07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	173	1	3424	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	2940	X	2907	-0-	-33	-0-	132	1	2775	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2897	-0-	-358	-0-	133	1	2764	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	1917	-0-	-1233	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	151	1	2958	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	147	1	2879	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	141	1	2793	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

02	13048	X	12619	-0-	-429	-0-	573	1	12046	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	13822	-0-	-593	-0-	635	1	13187	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	13256	-0-	-604	-0-	610	1	12646	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	13576	-0-	-746	-0-	658	1	12918	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12888	-0-	-642	-0-	627	1	12261	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13109	-0-	-872	-0-	629	1	12480	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	X	388	-0-	-945	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	Y	-0-					15
03	3317	X	3111	-0-	-206	-0-	143	1	2968	2	Y	-0-					15
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	172	1	3574	2	Y	-0-					15
05	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	135	1	2657	2	Y	-0-					15
06	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	151	1	2951	2	Y	-0-					15
*07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	168	1	3342	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

02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	65	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	67	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	66	1	1298	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	66	1	1314	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
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	424	1	8913	2	Y	-0-			-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	391	1	8122	2	Y	3			3
							3	9							
04	10260	X	7804	-0-	-2456	-0-	359	1	7445	2	Y	-0-			3
05	10602	X	8499	-0-	-2103	-0-	412	1	8087	2	Y	-0-			3
06	10260	X	7619	-0-	-2641	-0-	371	1	7248	2	Y	-0-			3
07	10323	X	7938	-0-	-2385	-0-	381	1	7557	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

02	2828	X	793	-0-	-2035	-0-	36	1	757	2	Y	-0-			-0-
03	961	X	886	-0-	-75	-0-	41	1	845	2	Y	-0-			-0-
04	930	X	882	-0-	-48	-0-	41	1	841	2	Y	-0-			-0-
05	868	X	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-			-0-
06	870	X	827	-0-	-43	-0-	40	1	787	2	Y	-0-			-0-
07	899	X	798	-0-	-101	-0-	38	1	760	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	-0-			-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	253	1	5260	2	Y	-0-			-0-
04	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	883	1	18298	2	Y	-0-			-0-
05	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	570	1	11201	2	Y	-0-			-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	521	1	10193	2	Y	-0-			-0-
07	9424	X	2451	-0-	-6973	-0-	118	1	2333	2	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

02	5600	X	5340	-0-	-260	-0-	242	1	5098	2	Y	-0-			-0-
03	6138	X	5947	-0-	-191	-0-	273	1	5674	2	Y	-0-			-0-
04	5940	X	5825	-0-	-115	-0-	268	1	5557	2	Y	-0-			-0-
05	6138	X	5206	-0-	-932	-0-	252	1	4954	2	Y	-0-			-0-
06	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	238	1	4656	2	Y	-0-			-0-
07	6014	X	3934	-0-	-2080	-0-	189	1	3745	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

02	13636	X	13262	-0-	-374	-0-	602	1	12660	2	Y	-0-			-0-
03	15097	X	776	-0-	-14321	-0-	36	1	740	2	Y	-0-			-0-
04	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-			-0-
05	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					Y	-0-			-0-
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-			-0-
07	14694	X	23	-0-	-14671	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

02	15680	X	14083	-0-	-1597	-0-	639	1	13444	2	Y	-0-			-0-
03	17360	X	13587	-0-	-3773	-0-	624	1	12963	2	Y	-0-			-0-
04	16320	X	10342	-0-	-5978	-0-	476	1	9866	2	Y	-0-			-0-
05	16864	X	11213	-0-	-5651	-0-	543	1	10670	2	Y	-0-			-0-
06	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	771	1	15070	2	Y	-0-			-0-
*07	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	774	1	15359	2	Y	-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 #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7784 X	5723	-0-	-2061	-0-	260	1	5463	2	Y	-0-					-0-
03	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	406	1	8420	2	Y	-0-					-0-
04	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	399	1	8275	2	Y	-0-					-0-
05	8618 X	8527	-0-	-91	-0-	413	1	8114	2	Y	-0-					-0-
06	8340 X	8206	-0-	-134	-0-	399	1	7807	2	Y	-0-					-0-
07	8618 X	8268	-0-	-350	-0-	397	1	7871	2	Y	-0-					-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

02	20272 X	19525	-0-	-747	-0-	886	1	18639	2	Y	-0-					-0-
03	22444 X	21491	-0-	-953	-0-	988	1	20503	2	Y	-0-					-0-
04	21720 X	20457	-0-	-1263	-0-	941	1	19516	2	Y	-0-					-0-
05	22041 X	21067	-0-	-974	-0-	1021	1	20046	2	Y	-0-					-0-
06	20940 X	20407	-0-	-533	-0-	993	1	19414	2	Y	-0-					-0-
07	21607 X	21004	-0-	-603	-0-	1007	1	19997	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

02	8624 X	6970	-0-	-1654	-0-	316	1	6654	2	Y	-0-					-0-
03	9548 X	8248	-0-	-1300	-0-	379	1	7869	2	Y	-0-					-0-
04	9180 X	8785	-0-	-395	-0-	404	1	8381	2	Y	-0-					-0-
05	9269 X	8282	-0-	-987	-0-	401	1	7881	2	Y	-0-					-0-
06	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	452	1	8840	2	Y	-0-					-0-
07	9083 X	8897	-0-	-186	-0-	427	1	8470	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

02	10192 X	10110	-0-	-82	-0-	459	1	9651	2	Y	-0-					-0-
03	11284 X	10940	-0-	-344	-0-	503	1	10437	2	Y	-0-					-0-
04	10920 X	10499	-0-	-421	-0-	483	1	10016	2	Y	-0-					-0-
05	11284 X	10675	-0-	-609	-0-	517	1	10158	2	Y	-0-					-0-
06	10830 X	10155	-0-	-675	-0-	494	1	9661	2	Y	-0-					-0-
07	11191 X	10338	-0-	-853	-0-	496	1	9842	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

02	15932 X	14879	-0-	-1053	-0-	675	1	14204	2	Y	-0-					-0-
03	17360 X	16405	-0-	-955	-0-	754	1	15651	2	Y	-0-					-0-
04	16800 X	15619	-0-	-1181	-0-	719	1	14900	2	Y	-0-					-0-
05	16926 X	16044	-0-	-882	-0-	777	1	15267	2	Y	-0-					-0-
06	16020 X	14944	-0-	-1076	-0-	727	1	14217	2	Y	-0-					-0-
07	16461 X	15789	-0-	-672	-0-	757	1	15032	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

02	11956 X	11146	-0-	-810	-0-	506	1	10640	2	Y	-0-					-0-
03	13237 X	12139	-0-	-1098	-0-	558	1	11581	2	Y	-0-					-0-
04	12450 X	11559	-0-	-891	-0-	532	1	11027	2	Y	-0-					-0-
05	12679 X	11797	-0-	-882	-0-	572	1	11225	2	Y	-0-					-0-
06	12090 X	11085	-0-	-1005	-0-	539	1	10546	2	Y	-0-					-0-
07	12338 X	11576	-0-	-762	-0-	555	1	11021	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

02	26320 X	19564	-0-	-6756	-0-	888	1	18676	2	Y	-0-					-0-
03	29140 X	26322	-0-	-2818	-0-	1210	1	25112	2	Y	-0-					-0-
04	27930 X	23769	-0-	-4161	-0-	1094	1	22675	2	Y	-0-					-0-
05	27404 X	23608	-0-	-3796	-0-	1144	1	22464	2	Y	-0-					-0-
06	25470 X	22077	-0-	-3393	-0-	1074	1	21003	2	Y	-0-					-0-
07	26319 X	22206	-0-	-4113	-0-	1065	1	21141	2	Y	-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 #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	9912	X	9511	-0-	-401	-0-	432	1	9079	2	Y	-0-			-0-
03	11036	X	10393	-0-	-643	-0-	478	1	9915	2	Y	-0-			-0-
04	10680	X	9850	-0-	-830	-0-	453	1	9397	2	Y	-0-			-0-
05	11036	X	10233	-0-	-803	-0-	496	1	9737	2	Y	-0-			-0-
06	10380	X	9730	-0-	-650	-0-	473	1	9257	2	Y	-0-			-0-
07	10540	X	9769	-0-	-771	-0-	469	1	9300	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	336	1	7060	2	Y	-0-			-0-
03	7626	X	5961	-0-	-1665	-0-	274	1	5687	2	Y	-0-			-0-
04	6990	X	6736	-0-	-254	-0-	310	1	6426	2	Y	-0-			-0-
05	7781	X	5848	-0-	-1933	-0-	283	1	5565	2	Y	-0-			-0-
06	7530	X	6025	-0-	-1505	-0-	293	1	5732	2	Y	-0-			-0-
*07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	439	1	8724	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

02	16996	X	16389	-0-	-607	-0-	744	1	15645	2	Y	-0-			-0-
03	18817	X	17924	-0-	-893	-0-	824	1	17100	2	Y	-0-			-0-
04	18210	X	16498	-0-	-1712	-0-	759	1	15739	2	Y	-0-			-0-
05	18507	X	17169	-0-	-1338	-0-	832	1	16337	2	Y	-0-			-0-
06	17910	X	17170	-0-	-740	-0-	835	1	16335	2	Y	-0-			-0-
07	18135	X	17131	-0-	-1004	-0-	822	1	16309	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

02	17052	X	16585	-0-	-467	-0-	905	1	15597	2	Y	75			144
							83	9							
03	18879	X	14875	-0-	-4004	-0-	935	1	13940	2	Y	-0-			144
04	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	1206	1	19314	2	Y	-0-			144
05	18569	X	18500	-0-	-69	-0-	1267	1	17227	2	Y	5			149
							6	9							
06	17970	X	17714	-0-	-256	-0-	1313	1	16401	2	Y	-0-			149
07	18879	X	17918	-0-	-961	-0-	1363	1	16555	2	Y	-0-			149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

02	20776	X	19758	-0-	-1018	-0-	897	1	18861	2	Y	-0-			-0-
03	23002	X	21630	-0-	-1372	-0-	994	1	20636	2	Y	-0-			-0-
04	22260	X	20621	-0-	-1639	-0-	949	1	19672	2	Y	-0-			-0-
05	22475	X	21350	-0-	-1125	-0-	1035	1	20315	2	Y	-0-			-0-
06	21180	X	20383	-0-	-797	-0-	992	1	19391	2	Y	-0-			-0-
07	21886	X	20550	-0-	-1336	-0-	986	1	19564	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

02	15736	X	14795	-0-	-941	-0-	671	1	14124	2	Y	-0-			-0-
03	17422	X	16094	-0-	-1328	-0-	740	1	15354	2	Y	-0-			-0-
04	16860	X	14964	-0-	-1896	-0-	689	1	14275	2	Y	-0-			-0-
05	16895	X	7461	-0-	-9434	-0-	362	1	7099	2	Y	-0-			-0-
06	18061	X	18061	-0-	-0-	-0-	879	1	17182	2	Y	-0-			-0-
*07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	840	1	16675	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 #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14560 X	14540	-0-	-20	-0-	660	1	13880	2	Y	-0-			-0-
03	16120 X	15155	-0-	-965	-0-	696	1	14459	2	Y	-0-			-0-
04	15210 X	14298	-0-	-912	-0-	658	1	13640	2	Y	-0-			-0-
05	16089 X	14579	-0-	-1510	-0-	706	1	13873	2	Y	-0-			-0-
06	15570 X	12074	-0-	-3496	-0-	587	1	11487	2	Y	-0-			-0-
07	16089 X	14723	-0-	-1366	-0-	706	1	14017	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

02	10136 X	8545	-0-	-1591	-0-	388	1	8157	2	Y	-0-			-0-
03	10819 X	6215	-0-	-4604	-0-	286	1	5929	2	Y	-0-			-0-
04	10110 X	9883	-0-	-227	-0-	455	1	9428	2	Y	-0-			-0-
05	10447 X	9481	-0-	-966	-0-	459	1	9022	2	Y	-0-			-0-
06	10110 X	9669	-0-	-441	-0-	470	1	9199	2	Y	-0-			-0-
07	10199 X	9899	-0-	-300	-0-	475	1	9424	2	Y	-0-			-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

02	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	444	1	9349	2	Y	-0-			-0-
03	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	440	1	9144	2	Y	-0-			-0-
04	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	399	1	8279	2	Y	-0-			-0-
05	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	407	1	7993	2	Y	-0-			-0-
06	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	405	1	7912	2	Y	-0-			-0-
*07	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	395	1	7847	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

02	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	319	1	6703	2	Y	-0-			-0-
03	6820 X	6807	-0-	-13	-0-	313	1	6494	2	Y	-0-			-0-
04	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	322	1	6682	2	Y	-0-			-0-
05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	336	1	6593	2	Y	-0-			-0-
06	6600 X	6555	-0-	-45	-0-	319	1	6236	2	Y	-0-			-0-
07	6820 X	6705	-0-	-115	-0-	322	1	6383	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

02	10360 X	9933	-0-	-427	-0-	451	1	9482	2	Y	-0-			-0-
03	11470 X	10925	-0-	-545	-0-	502	1	10423	2	Y	-0-			-0-
04	11040 X	10388	-0-	-652	-0-	478	1	9910	2	Y	-0-			-0-
05	11191 X	10538	-0-	-653	-0-	511	1	10027	2	Y	-0-			-0-
06	10800 X	9887	-0-	-913	-0-	481	1	9406	2	Y	-0-			-0-
07	11005 X	8932	-0-	-2073	-0-	428	1	8504	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

02	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	360	1	7575	2	Y	-0-			-0-
03	8463 X	8281	-0-	-182	-0-	381	1	7900	2	Y	-0-			-0-
04	8160 X	7893	-0-	-267	-0-	363	1	7530	2	Y	-0-			-0-
05	8494 X	7975	-0-	-519	-0-	386	1	7589	2	Y	-0-			-0-
06	8220 X	7615	-0-	-605	-0-	370	1	7245	2	Y	-0-			-0-
07	8494 X	7728	-0-	-766	-0-	371	1	7357	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	355	-0-	-1409	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			45
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2155	2	Y	20			65
							22	9							
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	77	1	1602	2	Y	59			124
							65	9							
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1651	2	Y	43			167
							47	9							
06	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-			167
07	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	82	1	1618	2	Y	2			169
							2	9							

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

02	3108	X	2063	-0-	-1045	-0-	94	1	1969	2	Y	-0-			3
03	4185	X	3459	-0-	-726	-0-	159	1	3300	2	Y	-0-			3
04	4050	X	2762	-0-	-1288	-0-	127	1	2635	2	Y	-0-			3
05	4185	X	2897	-0-	-1288	-0-	140	1	2757	2	Y	-0-			3
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	147	1	2868	2	Y	-0-			3
07	3472	X	2949	-0-	-523	-0-	141	1	2808	2	Y	-0-			3

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

02	18452	X	17733	-0-	-719	-0-	805	1	16928	2	Y	-0-			-0-
03	20212	X	19381	-0-	-831	-0-	891	1	18490	2	Y	-0-			-0-
04	19650	X	18609	-0-	-1041	-0-	856	1	17753	2	Y	-0-			-0-
05	20305	X	18658	-0-	-1647	-0-	904	1	17754	2	Y	-0-			-0-
06	19650	X	16159	-0-	-3491	-0-	786	1	15373	2	Y	-0-			-0-
07	19623	X	14485	-0-	-5138	-0-	695	1	13790	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

02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-			-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
06	450	N	205	-0-	-245	-0-	205	3			N	-0-			-0-
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	471	-0-	-707	-0-	471	3			N	-0-			-0-
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	3			N	-0-			-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-			-0-
*07	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3			N	-0-			-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
*07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	829	-0-	-1187	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	720	N	547	-0-	-173	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	870	N	205	-0-	-665	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	208	-0-	-350	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	984	-0-	-287	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*07	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

02	1988	N	1452	-0-	-536	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

02	2408	N	794	-0-	-1614	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3509	-0-	509	670	3509	2			N	-0-					-0-
05	2626	N	1956	-0-	-670	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2124	-0-	-876	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1305	-0-	-1795	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

02	3332	X	2133	-0-	-1199	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2189	-0-	-1500	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2352	-0-	-978	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2593	-0-	-848	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2061	-0-	-357	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	2285	-0-	-325	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2196	-0-	-714	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2369	-0-	-638	-0-	2369	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

02	1120 N	1030	-0-	-90	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	891	-0-	-225	-0-	891	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	937	-0-	-143	-0-	937	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	2		N	-0-			-0-
06	870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2		N	-0-			-0-
07	961 N	673	-0-	-288	-0-	673	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			112
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		N	-0-			112
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			112
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			112
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			112
*07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

02	1876 N	1501	-0-	-375	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1214	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1111	-0-	-749	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1309	-0-	-491	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3482	-0-	382	382	3482	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			25
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			25
04	2610 X	2594	-0-	-16	-0-	2594	2		N	-0-			25
05	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	2520	2		N	-0-			25
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-			25
07	2883 X	2196	-0-	-687	-0-	2196	2		N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	3121	-0-	-127	-0-	112	1	3009	2	Y	-0-			12
03	3596 X	2508	-0-	-1088	-0-	84	1	2424	2	Y	-0-			12
04	3480 X	2010	-0-	-1470	-0-	69	1	1941	2	Y	-0-			12
05	3441 X	2417	-0-	-1024	-0-	89	1	2328	2	Y	-0-			12
06	3330 X	1672	-0-	-1658	-0-	60	1	1612	2	Y	-0-			12
07	3441 X	2977	-0-	-464	-0-	110	1	2867	2	Y	-0-			12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	83	1	2234	2	N	-0-			182
03	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	61	1	1758	2	N	-0-			182
04	2400 N	1458	-0-	-942	-0-	50	1	1408	2	N	-0-			182
05	2480 N	1508	-0-	-972	-0-	56	1	1452	2	N	-0-			182
06	1770 N	1386	-0-	-384	-0-	49	1	1337	2	N	-0-			182
*07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	64	1	1678	2	N	-0-			182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	2			N	-0-			20
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			20
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			20
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			20
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			20
*07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

02	1036 N	937	-0-	-99	-0-	34	1	903	2	Y	-0-			95
03	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	35	1	1008	2	Y	-0-			95
04	840 N	794	-0-	-46	-0-	27	1	767	2	Y	-0-			95
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	34	1	896	2	Y	-0-			95
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	30	1	826	2	Y	-0-			95
07	806 N	691	-0-	-115	-0-	25	1	666	2	Y	-0-			95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

02	924 N	884	-0-	-40	-0-	32	1	852	2	Y	-0-			143
03	806 N	679	-0-	-127	-0-	23	1	656	2	Y	-0-			143
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	986	2	Y	-0-			143
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	50	1	1293	2	Y	-0-			143
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-			143
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-			143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

02	532 N	441	-0-	-91	-0-	16	1	425	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	520	-0-	-7	-0-	17	1	503	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	514	-0-	-56	-0-	18	1	496	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	16	1	410	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	13	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	445	-0-	-82	-0-	16	1	429	2	Y	-0-			-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1153	2	N	-0-			30
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	52	1	1503	2	N	-0-			30
04	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	45	1	1264	2	N	-0-			30
05	1333 N	775	-0-	-558	-0-	29	1	746	2	N	-0-			30
06	1500 N	1072	-0-	-428	-0-	38	1	1034	2	N	-0-			30
07	1364 N	832	-0-	-532	-0-	31	1	801	2	N	-0-			30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	13	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	68	1	1976	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	103	1	2912	2	Y	-0-					-0-
05	2782	N	2767	-0-	-15	-0-	102	1	2665	2	Y	-0-					-0-
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	87	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1439	-0-	-1196	-0-	53	1	1386	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	45	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	41	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	31	1	832	2	Y	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	894	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	90	1	2433	2	Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	69	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	86	1	2227	2	Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	80	1	2156	2	Y	-0-					-0-
*07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	85	1	2229	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	2680	-0-	-204	-0-	96	1	2584	2	Y	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	128	1	3718	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	94	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	122	1	3164	2	Y	-0-					-0-
06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	122	1	3303	2	Y	-0-					-0-
*07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	135	1	3526	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	172	1	4637	2	Y	-0-					-0-
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	194	1	5630	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4646	-0-	-64	-0-	159	1	4487	2	Y	-0-					-0-
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	190	1	4932	2	Y	-0-					-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	171	1	4639	2	Y	-0-					-0-
*07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	182	1	4765	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3544	-0-	-572	-0-	127	1	3417	2	Y	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	177	1	5127	2	Y	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	151	1	4265	2	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	176	1	4577	2	Y	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	165	1	4473	2	Y	-0-					-0-
*07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	178	1	4653	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 #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1596 X	644	-0-	-952	-0-	23	1	621	2	Y	-0-			-0-
03	2573 X	1213	-0-	-1360	-0-	41	1	1172	2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	729	-0-	-1761	-0-	25	1	704	2	Y	-0-			-0-
05	2573 X	594	-0-	-1979	-0-	22	1	572	2	Y	-0-			-0-
06	1710 X	590	-0-	-1120	-0-	21	1	569	2	Y	-0-			-0-
07	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	43	1	1118	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

02	2184 X	1596	-0-	-588	-0-	57	1	1539	2	Y	-0-			-0-
03	2418 X	1627	-0-	-791	-0-	54	1	1573	2	Y	-0-			-0-
04	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	86	1	2435	2	Y	-0-			-0-
05	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	101	1	2615	2	Y	-0-			-0-
06	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	92	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	2505	-0-	-99	-0-	92	1	2413	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

02	1596 N	6	-0-	-1590	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	65	-0-	-555	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

02	T. A.	34	-0-	34	34	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	13	-0-	13	47	13	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	8	-0-	8	55	8	2			Y	-0-			-0-
05	76 X	21	-0-	-55	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	112	1	3016	2	Y	-0-			-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	99	1	2877	2	Y	-0-			-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	104	1	2942	2	Y	-0-			-0-
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	102	1	2658	2	Y	-0-			-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	95	1	2565	2	Y	-0-			-0-
*07	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	102	1	2674	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

02	2520 N	2102	-0-	-418	-0-	75	1	2027	2	Y	-0-			-0-
03	2666 N	1835	-0-	-831	-0-	61	1	1774	2	Y	-0-			-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	91	1	2557	2	Y	-0-			-0-
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	99	1	2574	2	Y	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	64	1	1724	2	Y	-0-			-0-
07	2728 N	1699	-0-	-1029	-0-	62	1	1637	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

02	5012 X	4129	-0-	-883	-0-	148	1	3981	2	Y	-0-			-0-
03	5549 X	4457	-0-	-1092	-0-	149	1	4308	2	Y	-0-			-0-
04	4560 X	3246	-0-	-1314	-0-	111	1	3135	2	Y	-0-			-0-
05	4712 X	896	-0-	-3816	-0-	33	1	863	2	Y	-0-			-0-
06	4560 X	2424	-0-	-2136	-0-	86	1	2338	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	3234	-0-	-1323	-0-	119	1	3115	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 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
02	1624	N	1403	-0-	-221	-0-	50	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	58	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	72	1	1865	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1296	-0-	-444	-0-	46	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	56	1	1472	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
02	924	N	436	-0-	-488	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	28	1	799	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	506	-0-	-484	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	45	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	Y	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	34	1	902	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	2933	-0-	-623	-0-	105	1	2828	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	108	1	3126	2	Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	134	1	3773	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	106	1	2749	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2145	-0-	-1005	-0-	76	1	2069	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2282	-0-	-1655	-0-	84	1	2198	2	Y	-0-					-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628	X	4619	-0-	-1009	-0-	165	1	4454	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5061	-0-	-1170	-0-	169	1	4892	2	Y	-0-					-0-
04	5700	X	4466	-0-	-1234	-0-	153	1	4313	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	3949	-0-	-1166	-0-	146	1	3803	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3737	-0-	-1213	-0-	133	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	3562	-0-	-1553	-0-	131	1	3431	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	141	1	3807	2	Y	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	121	1	3517	2	Y	-0-					-0-
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	114	1	3222	2	Y	-0-					-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	139	1	3606	2	Y	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	113	1	3074	2	Y	-0-					-0-
*07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	87	1	2270	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	202	-0-	-1898	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					48
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					48
04	2250	X	408	-0-	-1842	-0-	14	1	394	2	Y	-0-					48
05	2325	X	1172	-0-	-1153	-0-	43	1	1129	2	Y	-0-					48
06	1110	X	964	-0-	-146	-0-	34	1	930	2	Y	-0-					48
*07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	113	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	110	1	3195	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2164	-0-	-626	-0-	74	1	2090	2	Y	-0-					-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	161	1	4183	2	Y	-0-					-0-
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	146	1	3969	2	Y	-0-					-0-
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	142	1	3706	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 #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3313	-0-	-747	-0-	119	1	3194	2	Y	-0-					35
03	4495 X	3847	-0-	-648	-0-	128	1	3719	2	Y	-0-					35
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	109	1	3087	2	Y	-0-					35
05	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-					35
06	3720 X	2652	-0-	-1068	-0-	94	1	2558	2	Y	-0-					35
07	3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	103	1	2700	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

02	2716 X	2464	-0-	-252	-0-	88	1	2376	2	Y	-0-					29
03	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	87	1	2518	2	Y	-0-					29
04	2430 X	2080	-0-	-350	-0-	71	1	2009	2	Y	-0-					29
05	2728 X	1575	-0-	-1153	-0-	58	1	1517	2	Y	-0-					29
06	2640 X	1785	-0-	-855	-0-	64	1	1721	2	Y	-0-					29
07	2728 X	1657	-0-	-1071	-0-	61	1	1596	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

02	3528 X	2232	-0-	-1296	-0-	80	1	2152	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3277	-0-	-629	-0-	109	1	3168	2	Y	-0-					-0-
04	3780 X	1721	-0-	-2059	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	1622	-0-	-1571	-0-	60	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	1745	-0-	-1435	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-					-0-
07	3286 X	1772	-0-	-1514	-0-	65	1	1707	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	138	1	3725	2	Y	-0-					46
03	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	147	1	4253	2	Y	-0-					46
04	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	Y	-0-					46
05	4216 X	3217	-0-	-999	-0-	119	1	3098	2	Y	-0-					46
06	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	184	1	4995	2	Y	-0-					46
07	4216 X	3426	-0-	-790	-0-	126	1	3300	2	Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	34	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	379	-0-	-303	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	63	1	1648	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

02	5712 X	1787	-0-	-3925	-0-	64	1	1723	2	Y	-0-					-0-
03	6324 X	2442	-0-	-3882	-0-	81	1	2361	2	Y	-0-					-0-
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	242	1	6835	2	Y	-0-					-0-
05	5642 X	5309	-0-	-333	-0-	197	1	5112	2	Y	-0-					-0-
06	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	199	1	5400	2	Y	-0-					-0-
07	6417 X	5433	-0-	-984	-0-	200	1	5233	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	156	1	4199	2	Y	-0-					-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	136	1	3927	2	Y	-0-					-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	2	Y	-0-					-0-
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	125	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	114	1	3087	2	Y	-0-					-0-
*07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	118	1	3084	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200 X	1259	-0-	-2941	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-					-0-
03	4371 X	3052	-0-	-1319	-0-	102	1	2950	2	Y	-0-					-0-
04	4230 X	2969	-0-	-1261	-0-	102	1	2867	2	Y	-0-					-0-
05	4371 X	3725	-0-	-646	-0-	138	1	3587	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	2824	-0-	-116	-0-	101	1	2723	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	2231	-0-	-838	-0-	82	1	2149	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

02	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	195	1	5242	2	Y	-0-					-0-
03	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	181	1	5243	2	Y	-0-					-0-
04	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	176	1	4959	2	Y	-0-					-0-
05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	184	1	4790	2	Y	-0-					-0-
06	4200 X	3795	-0-	-405	-0-	135	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	4083	-0-	-257	-0-	150	1	3933	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

02	17988 X	5059	-0-	-12929	-0-	181	1	4878	2	Y	-0-					71
03	8215 X	5533	-0-	-2682	-0-	185	1	5348	2	Y	-0-					71
04	7950 X	5263	-0-	-2687	-0-	180	1	5083	2	Y	-0-					71
05	7161 X	4614	-0-	-2547	-0-	171	1	4443	2	Y	-0-					71
06	6930 X	2662	-0-	-4268	-0-	95	1	2567	2	Y	-0-					71
07	5611 X	3510	-0-	-2101	-0-	129	1	3381	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

02	1092 X	896	-0-	-196	-0-	32	1	864	2	Y	-0-					-0-
03	1209 X	993	-0-	-216	-0-	33	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	1170 X	884	-0-	-286	-0-	30	1	854	2	Y	-0-					-0-
05	1116 X	844	-0-	-272	-0-	31	1	813	2	Y	-0-					-0-
06	960 X	764	-0-	-196	-0-	27	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	992 X	874	-0-	-118	-0-	32	1	842	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

02	6972 X	5361	-0-	-1611	-0-	192	1	5169	2	Y	-0-					1
03	7719 X	6260	-0-	-1459	-0-	209	1	6051	2	Y	-0-					1
04	6780 X	5850	-0-	-930	-0-	200	1	5650	2	Y	-0-					1
05	6417 X	6351	-0-	-66	-0-	235	1	6116	2	Y	-0-					1
06	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	238	1	6437	2	Y	-0-					1
07	6262 X	5979	-0-	-283	-0-	220	1	5759	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

02	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	78	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	Y	-0-					-0-
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	108	1	3044	2	Y	-0-					-0-
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	122	1	3167	2	Y	-0-					-0-
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	91	1	2473	2	Y	-0-					-0-
*07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	107	1	2801	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	3246	-0-	-842	-0-	116	1	3130	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	3487	-0-	-1039	-0-	116	1	3371	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	4164	-0-	-216	-0-	142	1	4022	2	Y	-0-					-0-
05	4216 X	3552	-0-	-664	-0-	132	1	3420	2	Y	-0-					-0-
06	3930 X	3252	-0-	-678	-0-	116	1	3136	2	Y	-0-					-0-
07	4309 X	3633	-0-	-676	-0-	134	1	3499	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

02	3696 X	2572	-0-	-1124	-0-	92	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	2784	-0-	-1122	-0-	93	1	2691	2	Y	-0-					-0-
04	3600 X	3258	-0-	-342	-0-	112	1	3146	2	Y	-0-					-0-
05	3720 X	2931	-0-	-789	-0-	109	1	2822	2	Y	-0-					-0-
06	3180 X	2667	-0-	-513	-0-	95	1	2572	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	2646	-0-	-733	-0-	98	1	2548	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	78	1	2096	2	Y	-0-					-0-
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	119	1	3461	2	Y	-0-					-0-
04	1830 X	1559	-0-	-271	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
05	2418 X	1177	-0-	-1241	-0-	44	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	132	1	3580	2	Y	-0-					-0-
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	122	1	3196	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-
*07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

02	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	171	1	4598	2	Y	-0-					-0-
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	207	1	5985	2	Y	-0-					-0-
04	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	175	1	4927	2	Y	-0-					-0-
05	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	191	1	4978	2	Y	-0-					-0-
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4606	2	Y	-0-					-0-
*07	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	184	1	4830	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

02	2772 X	2613	-0-	-159	-0-	94	1	2519	2	Y	-0-					44
03	4743 X	3008	-0-	-1735	-0-	100	1	2908	2	Y	-0-					44
04	4590 X	2425	-0-	-2165	-0-	83	1	2342	2	Y	-0-					44
05	4743 X	2121	-0-	-2622	-0-	78	1	2043	2	Y	-0-					44
06	3090 X	1005	-0-	-2085	-0-	36	1	969	2	Y	-0-					44
07	3007 X	2073	-0-	-934	-0-	76	1	1997	2	Y	-0-					44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

02	6328 X	5140	-0-	-1188	-0-	184	1	4956	2	Y	-0-					-0-
03	7006 X	5244	-0-	-1762	-0-	175	1	5069	2	Y	-0-					-0-
04	6780 X	6555	-0-	-225	-0-	225	1	6330	2	Y	-0-					-0-
05	6851 X	6138	-0-	-713	-0-	227	1	5911	2	Y	-0-					-0-
06	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	256	1	6938	2	Y	-0-					-0-
07	6789 X	6420	-0-	-369	-0-	236	1	6184	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	N	-0-					95
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	77	1	774	2	N	-0-					95
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	N	-0-					95
05	868 N	651	-0-	-217	-0-	48	1	603	2	N	-0-					95
06	810 N	530	-0-	-280	-0-	43	1	487	2	N	-0-					95
*07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

02	1260 N	976	-0-	-284	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	989	-0-	-241	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	229	1	2597	2	N	-0-					285
03	2790 N	2518	-0-	-272	-0-	229	1	2289	2	N	-0-					285
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	233	1	2969	2	N	1	189	1			97
						1	9									
05	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	222	1	2788	2	N	65					162
						72	9									
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	227	1	2588	2	N	121					283
						133	9									
07	2852 X	2834	-0-	-18	-0-	197	1	2580	2	N	52					335
						57	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109

NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	340	1	735	2	Y	6	31	1			25
							7	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	329	1	788	2	Y	3					28
							3	9									
04	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	350	1	680	2	Y	2					30
							2	9									
05	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	308	1	758	2	Y	2					32
							2	9									
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	299	1	697	2	Y	2					34
							2	9									
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	301	1	710	2	Y	2					36
							2	9									

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
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1525	1	3302	2	Y	28	114	1			92
							31	9									
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1533	1	3677	2	Y	12					104
							13	9									
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	1483	1	2882	2	Y	9					113
							10	9									
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	1548	1	3812	2	Y	8					121
							9	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	1589	1	3702	2	Y	12					133
							13	9									
*07	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1565	1	3694	2	Y	8					141
							9	9									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	282	1	611	2	Y	10	33	1			27
							11	9									
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	286	1	685	2	Y	4					31
							4	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	315	1	613	2	Y	3					34
							3	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	Y	3					37
							3	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	279	1	649	2	Y	4					41
							4	9									
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	297	1	702	2	Y	2					43
							2	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	53	1	116	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	52	1	126	2	Y	-0-					5
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	52	1	101	2	Y	1					6
							1	9									
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	43	1	107	2	Y	-0-					6
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	33	1	77	2	Y	1					7
							1	9									
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	37	1	87	2	Y	-0-					7

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	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

02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896 N	557	-0-	-339	-0-	65	1	492	2	N	-0-					-0-
03	930 N	614	-0-	-316	-0-	80	1	534	2	N	-0-					-0-
04	930 N	630	-0-	-300	-0-	66	1	564	2	N	-0-					-0-
05	620 N	598	-0-	-22	-0-	70	1	528	2	N	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	758	2	39	9	N	35	152	1			26
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	884	2	44	9	N	40					66
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45					111
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	943	2	40	9	N	36					147
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	901	2	35	9	N	32	140	1			39
*07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	893	2	33	9	N	30					69

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	837 X	639	-0-	-198	-0-	639	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

02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
*05	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	Y	-0-					5
03	992	N	655	-0-	-337	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					5
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	23	1	759	2	Y	-0-	5	1			-0-
*05	992	N	991	-0-	-1	-0-	69	1	922	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	3281	-0-	-359	-0-	122	1	3159	2	Y	-0-					5
03	4030	X	2841	-0-	-1189	-0-	91	1	2750	2	Y	-0-					5
04	3900	X	3600	-0-	-300	-0-	108	1	3492	2	Y	-0-	5	1			-0-
*05	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	236	1	3153	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	116	1	1691	2	N	2					58
						2	9									
03	2108 X	1738	-0-	-370	-0-	115	1	1620	2	N	3	12	1			49
						3	9									
04	2040 X	1836	-0-	-204	-0-	126	1	1706	2	N	4					53
						4	9									
05	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	122	1	1686	2	N	-0-					53
06	2010 X	1603	-0-	-407	-0-	109	1	1494	2	N	-0-					53
07	2015 X	1925	-0-	-90	-0-	131	1	1793	2	N	1					54
						1	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	637	-0-	-259	-0-	41	1	596	2	N	-0-					274
03	992	X	641	-0-	-351	-0-	42	1	598	2	N	1	9	1			266
							1	9									
04	960	X	560	-0-	-400	-0-	38	1	520	2	N	2					268
							2	9									
05	961	X	668	-0-	-293	-0-	45	1	623	2	N	-0-					268
06	750	X	624	-0-	-126	-0-	43	1	581	2	N	-0-					268
*07	777	X	777	-0-	-0-	-0-	53	1	724	2	N	-0-					268

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

02	1792	X	1685	-0-	-107	-0-	108	1	1575	2	N	2					115
							2	9									
03	1984	X	1874	-0-	-110	-0-	124	1	1747	2	N	3	14	1			104
							3	9									
04	1920	X	1787	-0-	-133	-0-	123	1	1660	2	N	4					108
							4	9									
05	1953	X	1839	-0-	-114	-0-	124	1	1715	2	N	-0-					108
06	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	122	1	1663	2	N	-0-					108
*07	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	N	1					109
							1	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

02	1400	X	1397	-0-	-3	-0-	90	1	1305	2	N	2					129
							2	9									
03	1550	X	1548	-0-	-2	-0-	102	1	1443	2	N	3	11	1			121
							3	9									
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	104	1	1403	2	N	3					124
							3	9									
05	1550	X	1517	-0-	-33	-0-	103	1	1414	2	N	-0-					124
06	1500	X	1485	-0-	-15	-0-	101	1	1384	2	N	-0-					124
*07	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	110	1	1494	2	N	1					125
							1	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

02	3304	X	3060	-0-	-244	-0-	196	1	2846	2	N	16					275
							18	9									
03	3658	X	3447	-0-	-211	-0-	228	1	3215	2	N	4	23	1			256
							4	9									
04	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	234	1	3165	2	N	8					264
							9	9									
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	268	1	3698	2	N	-0-					264
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	242	1	3312	2	N	-0-					264
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	255	1	3483	2	N	20	185	1			99
							22	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
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	143	1	2069	2	N	-0-					150
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	162	1	2293	2	N	-0-					150
04	2280 X	2230	-0-	-50	-0-	153	1	2077	2	N	-0-					150
05	2449 X	2231	-0-	-218	-0-	151	1	2080	2	N	-0-					150
06	2370 X	2081	-0-	-289	-0-	142	1	1939	2	N	-0-					150
07	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	137	1	1869	2	N	-0-					150

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	X	536	-0-	-24	-0-	35	1	501	2	N	-0-					-0-
03	620	X	575	-0-	-45	-0-	38	1	537	2	N	-0-					-0-
04	732	X	732	-0-	-0-	-0-	50	1	682	2	N	-0-					-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-					-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	106	1	1443	2	N	-0-					-0-
*07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	52	1	706	2	N	-0-					-0-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	118	1	1718	2	N	-0-					107
03	2263	X	2092	-0-	-171	-0-	138	1	1954	2	N	-0-					107
04	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	136	1	1841	2	N	-0-					107
05	2263	X	2059	-0-	-204	-0-	139	1	1920	2	N	-0-					107
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	141	1	1925	2	N	-0-					107
*07	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	148	1	2020	2	N	3					110
							3	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1555	-0-	-349	-0-	100	1	1455	2	N	-0-					144
03	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	107	1	1503	2	N	-0-					144
04	2040	X	1678	-0-	-362	-0-	115	1	1563	2	N	-0-					144
05	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	109	1	1501	2	N	-0-					144
06	1710	X	1394	-0-	-316	-0-	95	1	1299	2	N	-0-					144
07	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	115	1	1572	2	N	-0-					144

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
02	784	X	681	-0-	-103	-0-	44	1	636	2	N	1					95
							1	9									
03	868	X	720	-0-	-148	-0-	48	1	671	2	N	1	6	1			90
							1	9									
04	840	X	703	-0-	-137	-0-	48	1	653	2	N	2					92
							2	9									
05	837	X	764	-0-	-73	-0-	52	1	712	2	N	-0-					92
06	750	X	740	-0-	-10	-0-	50	1	690	2	N	-0-					92
*07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	N	-0-					92

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	X	792	-0-	-328	-0-	51	1	741	2	N	-0-					204
03	1240	X	787	-0-	-453	-0-	52	1	735	2	N	-0-					204
04	1200	X	728	-0-	-472	-0-	50	1	678	2	N	-0-					204
05	868	X	729	-0-	-139	-0-	49	1	680	2	N	-0-					204
06	840	X	830	-0-	-10	-0-	57	1	773	2	N	-0-					204
*07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	63	1	861	2	N	-0-					204

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	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

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	24	1	69	3	N	-0-					15
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	3	N	-0-					15
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	14	1	33	3	N	-0-					15
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	3	N	-0-					15
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					15
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	5	1	30	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

02	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2		N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2		N	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	B	-0-	613	2		N	-0-					-0-
06	720 N	372	-0-	-348	B	-0-	372	2		N	-0-					-0-
*07	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

02	364 N	-0-	-0-	-364	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2		N	-0-					-0-
04	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2		N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-					-0-
06	450 N	311	-0-	-139	B	-0-	311	2		N	-0-					-0-
*07	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448 N	419	-0-	-29	B	-0-	419	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	449	-0-	-47	B	-0-	449	2	N	-0-			-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2	N	-0-			-0-
*07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-			-0-
*07	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

02	644 N	606	-0-	-38	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	750 N	511	-0-	-239	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

02	SWR 10	863	-0-	863	120034	863	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	923	-0-	923	120957	923	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	884	-0-	884	121841	884	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	936	-0-	936	122777	936	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	814	-0-	814	123591	814	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	864	-0-	864	124455	864	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 N	611	-0-	-61	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

02	1428 N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1208	-0-	-352	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*07	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

02	SWR 10	907	-0-	907	134343	907	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	996	-0-	996	135339	996	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	966	-0-	966	136305	966	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1025	-0-	1025	137330	1025	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1001	-0-	1001	138331	1001	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	997	-0-	997	139328	997	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
*07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

02	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2		N	-0-			-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
07	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-			-0-
04	390 N	196	-0-	-194	-0-	196	2	N	-0-			-0-
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	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
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
*07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 N	672	-0-	-140	-0-	672	2		N	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2		N	-0-			-0-
07	806 N	743	-0-	-63	-0-	743	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 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
02	924 N	720	-0-	-204	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2		N	-0-			-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
06	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2		N	-0-			-0-
07	992 N	465	-0-	-527	-0-	465	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	395	-0-	-137	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	938	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	36	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	940	2	N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	59	1	1000	2	N	-0-					-0-
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	997	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

02	13440	X	10134	-0-	-3306	-0-	473	1	2662	2	N	64	111	1			144
							6929	3	70	9							
03	13671	X	12101	-0-	-1570	-0-	512	1	3721	2	N	58	111	1			91
							7804	3	64	9							
04	14040	X	11521	-0-	-2519	-0-	571	1	3399	2	N	74					165
							7470	3	81	9							
05	14508	X	10923	-0-	-3585	-0-	535	1	3118	2	N	90	108	1			147
							7171	3	99	9							
06	11700	X	10706	-0-	-994	-0-	537	1	2926	2	N	63	108	1			102
							7174	3	69	9							
07	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					102

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

02	2884	X	2115	-0-	-769	-0-	88	1	562	2	N	2					156
							1463	3	2	9							
03	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	109	1	839	2	N	1	1	1			156
							1760	3	1	9							
04	2790	X	2488	-0-	-302	-0-	117	1	741	2	N	1	29	1			128
							1629	3	1	9							
05	2666	X	2185	-0-	-481	-0-	110	1	628	2	N	3					131
							1444	3	3	9							
06	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	110	1	674	2	N	3					134
							1652	3	3	9							
07	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	151	2	393	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	2	51	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	171	2	420	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	984	1	187	2	N	1					63
							487	3	1	9							
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1089	1	251	2	N	-0-					63
							526	3									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1054	1	286	2	N	-0-					63
							629	3									
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1089	1	241	2	N	-0-					63
							554	3									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1019	1	208	2	N	61					124
							509	3	67	9							
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					124

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	319	1	402	2	N	-0-					-0-
							1047	3									
03	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	287	1	368	2	N	-0-					-0-
							771	3									
04	1740	X	847	-0-	-893	-0-	188	1	206	2	N	-0-					-0-
							453	3									
05	1798	X	1173	-0-	-625	-0-	81	1	331	2	N	-0-					-0-
							761	3									
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	216	1	457	2	N	11					11
							1119	3	12	9							
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					11

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2372	-0-	-400	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
*07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1496	-0-	-72	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	812	-0-	-28	-0-	24	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	27	1	869	2	Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	869	-0-	-1	-0-	50	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	90	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	89	1	1878	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	86	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	80	1	1614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510 N	323	-0-	-187	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	966	-0-	-174	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232 N	946	-0-	-286	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					11
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					11
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					11
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					11
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					11
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	775 N	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1573	-0-	-23	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

02	1092	N	1010	-0-	-82	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	150	N	30	-0-	-120	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

02	2716	-0-	-0-	-2716	-0-			N	-0-			-0-
03	3007	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
04	2910	-0-	-0-	-2910	-0-			N	-0-			-0-
05	3007	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	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

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	414	-0-	414	8080	414	3			N	-0-	19	1			7
03	SWR 10	461	-0-	461	8541	461	3			N	-0-					7
04	SWR 10	533	-0-	533	9074	533	3			N	-0-					7
05	SWR 10	512	-0-	512	9586	512	3			N	-0-					7
06	SWR 10	380	-0-	380	9966	380	3			N	-0-					7
07	SWR 10	450	-0-	450	10416	450	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9672 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	4951	-0-	2151	2486	227	1	4724	2	Y	-0-					-0-
03	5587 X	3101	-0-	-2486	-0-	141	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	1147	1	24155	2	Y	-0-					-0-
05	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	843	1	17635	2	Y	-0-					-0-
06	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	613	1	12678	2	Y	-0-					-0-
*07	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	504	1	10342	2	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
02	1820 X	1727	-0-	-93	-0-	119	1	1554	3	N	49	84	1			17
						54	9									
03	2015 X	1675	-0-	-340	-0-	112	1	1560	3	N	3	2	1			18
						3	9									
04	1950 X	1714	-0-	-236	-0-	125	1	1589	3	N	-0-					18
05	1922 X	1869	-0-	-53	-0-	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
						1	9									
06	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	N	1					16
						1	9									
*07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	160	1	1976	3	N	42					58
						46	9									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	7	-0-	7	96	7	3			N	-0-					2
03	SWR 10	8	-0-	8	104	8	3			N	-0-					2
04	SWR 10	6	-0-	6	110	6	3			N	-0-					2
05	SWR 10	7	-0-	7	117	7	3			N	-0-	1	5			1
06	SWR 10	3	-0-	3	120	3	3			N	-0-					1
07	SWR 10	8	-0-	8	128	7	3	1	9	N	1					2

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

02	SWR 10	258	-0-	258	3297	18	1	240	3	N	-0-					2
03	SWR 10	285	-0-	285	3582	19	1	266	3	N	-0-					2
04	SWR 10	290	-0-	290	3872	21	1	269	3	N	-0-					2
05	SWR 10	287	-0-	287	4159	19	1	268	3	N	-0-					2
06	SWR 10	250	-0-	250	4409	18	1	232	3	N	-0-					2
07	SWR 10	239	-0-	239	4648	18	1	221	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

02	SWR 10	1878	-0-	1878	31200	133	1	1727	3	N	16	14	1			18
						18	9									
03	SWR 10	1946	-0-	1946	33146	130	1	1814	3	N	2	10	1			10
						2	9									
04	SWR 10	2677	-0-	2677	35823	195	1	2482	3	N	-0-					10
05	SWR 10	3291	-0-	3291	39114	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
						6	9									
06	SWR 10	2755	-0-	2755	41869	201	1	2546	3	N	7					14
						8	9									
07	SWR 10	3063	-0-	3063	44932	229	1	2825	3	N	8					22
						9	9									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

02	2772 N	2661	-0-	-111	-0-	2661	2		Y	-0-			19
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-			19
04	3000 N	3024	-0-	24	24	3024	2		Y	-0-			19
05	3055 N	3031	-0-	-24	-0-	3031	2		Y	-0-			19
06	2850 N	2839	-0-	-11	-0-	2839	2		Y	-0-			19
07	3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2		Y	-0-			19

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2		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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9440	2	68	9	N	62					132
03	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8890	2	53	9	N	48					180
04	10200 X	4033	-0-	-6167	-0-	4018	2	15	9	N	14	164	1			30
05	10540 X	2608	-0-	-7932	-0-	2569	2	39	9	N	35					65
06	10200 X	2245	-0-	-7955	-0-	2239	2	6	9	N	5					70
07	10540 X	1625	-0-	-8915	-0-	1625	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
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					64
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					64
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					65
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1544	2	95	9	N	86					151
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1					152
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					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
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					10
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					10
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					10
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
07	434 N	231	-0-	-203	-0-	231	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
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					2
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					2
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	N	-0-					2
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	-0-					2
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	3	N	-0-					2
07	310 N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	340	1	4423	3	N	33	31	1			38
						36	9									
03	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	354	1	4927	3	N	8	22	1			24
						9	9									
04	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	388	1	4926	3	N	-0-					24
05	4867 X	4415	-0-	-452	-0-	297	1	4109	3	N	8	17	1			15
						9	9									
06	4710 X	4185	-0-	-525	-0-	305	1	3868	3	N	11					26
						12	9									
*07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	367	1	4539	3	N	13					39
						14	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1105	3	N	2	5	1			3
						2	9									
03	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	75	1	1046	3	N	1	1	1			3
						1	9									
04	1530 N	1129	-0-	-401	-0-	82	1	1047	3	N	-0-					3
05	1333 N	1000	-0-	-333	-0-	67	1	932	3	N	1	2	1			2
						1	9									
06	1080 N	560	-0-	-520	-0-	41	1	519	3	N	-0-					2
07	1178 N	785	-0-	-393	-0-	59	1	724	3	N	2					4
						2	9									

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

02	980 N	377	-0-	-603	-0-	27	1	348	3	N	2	4	1			2
						2	9									
03	899 N	420	-0-	-479	-0-	28	1	392	3	N	-0-					2
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	65	1	828	3	N	-0-					2
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	679	3	N	1					3
						1	9									
07	930 N	891	-0-	-39	-0-	67	1	823	3	N	1					4
						1	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11676	X	8064	-0-	-3612	-0-	574	1	7477	3	N	12	44	1			19
							13	9									
03	12090	X	9833	-0-	-2257	-0-	658	1	9160	3	N	14	9	1			24
							15	9									
04	11700	X	2510	-0-	-9190	-0-	183	1	2327	3	N	-0-					24
05	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	842	1	11636	3	N	4	21	1			7
							4	9									
06	10950	X	5255	-0-	-5695	-0-	384	1	4869	3	N	2					9
							2	9									
07	9827	X	4221	-0-	-5606	-0-	315	1	3894	3	N	11					20
							12	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

02	1624	N	1316	-0-	-308	-0-	94	1	1219	3	N	3	7	1			3
							3	9									
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	121	1	1684	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	100	1	1277	3	N	-0-					4
05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	81	1	1115	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	1740	N	1122	-0-	-618	-0-	82	1	1040	3	N	-0-					2
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	105	1	1300	3	N	4					6
							4	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	1728	-0-	1728	25876	119	1	1554	3	N	50	63	1			17
						55	9									
03	SWR 10	1675	-0-	1675	27551	112	1	1560	3	N	3	2	1			18
						3	9									
04	SWR 10	1714	-0-	1714	29265	125	1	1589	3	N	-0-					18
05	SWR 10	1869	-0-	1869	31134	126	1	1742	3	N	1	4	1			15
						1	9									
06	SWR 10	1937	-0-	1937	33071	141	1	1795	3	N	1					16
						1	9									
07	SWR 10	2182	-0-	2182	35253	160	1	1976	3	N	42					58
						46	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

02	7000 X	6179	-0-	-821	-0-	440	1	5728	3	N	10	27	1			14
						11	9									
03	7657 X	6761	-0-	-896	-0-	452	1	6299	3	N	9	7	1			16
						10	9									
04	7410 X	6621	-0-	-789	-0-	483	1	6138	3	N	-0-					16
05	7006 X	6041	-0-	-965	-0-	408	1	5630	3	N	3	14	1			5
						3	9									
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	511	1	6485	3	N	3					8
						3	9									
*07	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	583	1	7202	3	N	21					29
						23	9									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

02	4424 X	3893	-0-	-531	-0-	275	1	3579	3	N	35	38	1			41
						39	9									
03	4898 X	4742	-0-	-156	-0-	317	1	4416	3	N	8	24	1			25
						9	9									
04	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	353	1	4488	3	N	-0-					25
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	352	1	4864	3	N	9	17	1			17
						10	9									
06	4740 X	3678	-0-	-1062	-0-	268	1	3399	3	N	10					27
						11	9									
07	4898 X	3013	-0-	-1885	-0-	225	1	2779	3	N	8					35
						9	9									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	3	N	1	6	1			2
						1	9									
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	130	1	1807	3	N	2					4
						2	9									
04	1050 N	852	-0-	-198	-0-	62	1	790	3	N	-0-					4
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	3	N	2	4	1			2
						2	9									
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	91	1	1157	3	N	-0-					2
*07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	3	N	3					5
						3	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1335	-0-	-93	-0-	95	1	1238	3	N	2	6	1			3
							2	9									
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	112	1	1565	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	114	1	1449	3	N	-0-					4
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	113	1	1559	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	106	1	1350	3	N	-0-					2
07	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	95	1	1170	3	N	3					5
							3	9									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-	43	1			17
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					17
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					17
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					17
06	2610	X	2483	-0-	-127	-0-	2483	3			N	-0-					17
*07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	336	1	4375	3	N	34	33	1			40
						37	9									
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	372	1	5179	3	N	9	23	1			26
						10	9									
04	4920 X	4773	-0-	-147	-0-	348	1	4425	3	N	-0-					26
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	428	1	5912	3	N	9	19	1			16
						10	9									
06	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	371	1	4707	3	N	13					29
						14	9									
07	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	365	1	4514	3	N	13					42
						14	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	588 N	492	-0-	-96	-0-	35	1	457	3	N	-0-	1	1			2
03	620 N	544	-0-	-76	-0-	36	1	508	3	N	-0-					2
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	46	1	582	3	N	-0-					2
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	48	1	668	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	3	N	1					3
						1	9									
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	N	2					5
						2	9									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	451	1	5869	3	N	41	49	1			49
						45	9									
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	482	1	6710	3	N	12	29	1			32
						13	9									
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	521	1	6625	3	N	-0-					32
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	502	1	6931	3	N	11	23	1			20
						12	9									
06	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	533	1	6769	3	N	15					35
						17	9									
*07	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	647	1	7995	3	N	23					58
						25	9									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	3	N	16	14	1			18
						18	9									
03	2046 N	1946	-0-	-100	-0-	130	1	1814	3	N	2	10	1			10
						2	9									
04	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	195	1	2482	3	N	-0-					10
05	3100 N	3291	-0-	191	191	222	1	3063	3	N	5	8	1			7
						6	9									
06	2946 N	2755	-0-	-191	-0-	201	1	2546	3	N	7					14
						8	9									
*07	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	229	1	2825	3	N	8					22
						9	9									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	N	1					3
						1	9									
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-	1	1			2
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					2
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					2
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	262	1	3405	3	N	35	29	1			40
							39	9									
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	284	1	3960	3	N	8	24	1			24
							9	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	320	1	4067	3	N	-0-					24
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	265	1	3660	3	N	8	16	1			16
							9	9									
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	281	1	3568	3	N	11					27
							12	9									
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	310	1	3827	3	N	11					38
							12	9									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	392	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	31	1	430	3	N	-0-					2
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-					2
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	427	3	N	-0-					2
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	31	1	394	3	N	-0-					2
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	33	1	404	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

02	4844	X	3715	-0-	-1129	-0-	263	1	3418	3	N	31	31	1			36
							34	9									
03	5363	X	5150	-0-	-213	-0-	345	1	4796	3	N	8	21	1			23
							9	9									
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	390	1	4956	3	N	-0-					23
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	380	1	5244	3	N	8	17	1			14
							9	9									
06	5190	X	3281	-0-	-1909	-0-	239	1	3030	3	N	11					25
							12	9									
07	5363	X	3729	-0-	-1634	-0-	278	1	3440	3	N	10					35
							11	9									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	40	1			15
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					15
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	1	5			1
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1					2
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					2
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	1	5			1
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					1
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	3			N	-0-	19	1			7
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					7
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					7
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					7
06	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			N	-0-					7
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	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

02	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1206	1	3481	2	N	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1342	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	1243	1	3746	2	N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1328	1	3771	2	N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	1291	1	3684	2	N	-0-					-0-
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1256	1	3622	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	898	1	18669	2	N	-0-					-0-
03	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	952	1	19913	2	N	-0-					-0-
04	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	895	1	18850	2	N	-0-					-0-
05	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	915	1	19145	2	N	-0-					-0-
06	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	883	1	18262	2	N	-0-					-0-
*07	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	953	1	19570	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

02	2296	N	2221	-0-	-75	-0-	129	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	143	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	137	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	140	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	141	1	2285	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	132	1	2075	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

02	9800	X	9520	-0-	-280	-0-	436	1	9071	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
03	10850	X	8267	-0-	-2583	-0-	377	1	7887	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
04	10500	X	10113	-0-	-387	-0-	459	1	9653	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
05	10850	X	10360	-0-	-490	-0-	472	1	9878	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
06	10200	X	10135	-0-	-65	-0-	468	1	9667	2	Y	-0-	8	1			1
07	10540	X	10064	-0-	-476	-0-	467	1	9597	2	Y	-0-					1

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

02	8680	X	8577	-0-	-103	-0-	602	1	7965	2	N	9	8	1			3
							10	9									
03	9610	X	9307	-0-	-303	-0-	424	1	8863	2	N	18	12	1			9
							20	9									
04	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	403	1	8494	2	N	-0-	6	1			3
05	9610	X	9041	-0-	-569	-0-	412	1	8629	2	N	-0-	3	1			-0-
06	9210	X	8780	-0-	-430	-0-	405	1	8375	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	415	1	8530	2	N	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

02	672	N	9	-0-	-663	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	620	N	17	-0-	-603	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	T. A.	-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

02	0 W	637	-0-	637	4633	52	1	585	2	N	-0-					191
03	0 W	704	-0-	704	5337	65	1	639	2	N	-0-					191
04	2600 N	690	-0-	-1910	3427	53	1	635	2	N	2	99	1			94
						2	9									
05	3100 N	693	-0-	-2407	1020	55	1	638	2	N	-0-					94
06	1678 N	658	-0-	-1020	-0-	56	1	599	2	N	3					97
						3	9									
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					97

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	2	N	25	55	1			-0-
						28	9									
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	N	-0-					-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	113	1	1345	2	N	2					2
						2	9									
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	133	1	1524	2	N	-0-					2
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	N	-0-					2
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					2

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	2	N	-0-					21
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	59	1	574	2	N	-0-					21
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	N	-0-					21
05	713 N	683	-0-	-30	-0-	55	1	628	2	N	-0-					21
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	2	N	-0-					21
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					21

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9361 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
02	0	W	662	-0-	662	8443	53	1	603	2	N	5					144
							6	9									
03	0	W	733	-0-	733	9176	69	1	662	2	N	2					146
							2	9									
04	2600	N	686	-0-	-1914	7262	53	1	631	2	N	2	81	1			67
							2	9									
05	3100	N	729	-0-	-2371	4891	58	1	671	2	N	-0-					67
06	3000	N	688	-0-	-2312	2579	60	1	628	2	N	-0-					67
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	1959					N	NO RPT					67

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

02	2800	X	2160	-0-	-640	-0-	2145	2	15	9	Y	14					197
03	2976	X	2290	-0-	-686	-0-	2272	2	18	9	Y	16					213
04	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	2547	2	21	9	Y	19					232
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2755	2	24	9	Y	22					254
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2734	2	15	9	Y	14					268
*07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2859	2	21	9	Y	19					287

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					18
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1					19
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	2	1	9	Y	1					20
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					21
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					22
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					23

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

02	2156	N	2118	-0-	-38	-0-	2089	2	29	9	Y	26					32
03	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2			Y	-0-					32
04	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	2294	2			Y	-0-					32
05	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2			Y	-0-					32
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2152	2	2	9	Y	2					34
07	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	2207	2			Y	-0-					34

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6188 X	5416	-0-	-772	-0-	5308	2	108	9	Y	98					99
03	6851 X	6553	-0-	-298	-0-	6553	2			Y	-0-					99
04	6630 X	5292	-0-	-1338	-0-	5292	2			Y	-0-					99
05	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			Y	-0-					99
06	6330 X	5906	-0-	-424	-0-	5902	2	4	9	Y	4					103
07	6541 X	5892	-0-	-649	-0-	5892	2			Y	-0-					103

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

02	56 N	41	-0-	-15	-0-	38	2	3	9	Y	3					9
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					9
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			Y	-0-					9
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					9
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					9
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					9

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

02	756 N	686	-0-	-70	-0-	665	2	21	9	Y	19					29
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					29
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					29
05	775 N	147	-0-	-628	-0-	147	2			Y	-0-					29
06	930 N	447	-0-	-483	-0-	447	2			Y	-0-					29
07	899 N	673	-0-	-226	-0-	673	2			Y	-0-					29

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

02	532 N	530	-0-	-2	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
03	589 N	200	-0-	-389	-0-	20	1	180	2	N	-0-					-0-
04	570 N	432	-0-	-138	-0-	25	1	407	2	N	-0-					-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	-0-					-0-
*07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 4 RRCID -> 275493 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6560 - 6565

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

02	2800 N	543	-0-	-2257	829	42	1	471	2	N	27	110	1			-0-
						30	9									
03	1428 N	599	-0-	-829	-0-	56	1	543	2	N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	N	1					1
						1	9									
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	607	2	N	1					2
						1	9									
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	569	2	N	5					7
						6	9									
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					7

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

02	7000	1603	-0-	-5397	3808	127	1	1434	2	N	38	158	1			68
						42	9									
03	5552	1744	-0-	-3808	-0-	162	1	1582	2	N	-0-					68
04	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	2	N	8					76
						9	9									
05	1780 R	1780	-0-	-0-	-0-	141	1	1626	2	N	12					88
						13	9									
06	1710 #	1666	-0-	-44	-0-	143	1	1514	2	N	8					96
						9	9									
07	1829 #	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					96

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
02	616 #	540	-0-	-76	-0-	43	1	486	2	N	10					292
						11	9									
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	59	1	578	2	N	10					302
						11	9									
04	720 #	647	-0-	-73	-0-	49	1	587	2	N	10					312
						11	9									
05	744 #	683	-0-	-61	-0-	54	1	623	2	N	5					317
						6	9									
06	720 #	637	-0-	-83	-0-	54	1	574	2	N	8					325
						9	9									
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					325

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

02	2293 N	3	-0-	-2290	-0-	1	2	2	9	N	2					3
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	N	-0-					3
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	2					5
						2	9									
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	N	-0-					5
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					5

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

02	2800 N	1259	-0-	-1541	12355	101	1	1144	2	N	13					157
						14	9									
03	3100 N	1405	-0-	-1695	10660	130	1	1268	2	N	6					163
						7	9									
04	3000 N	1341	-0-	-1659	9001	103	1	1229	2	N	8					171
						9	9									
05	3100 N	1423	-0-	-1677	7324	113	1	1304	2	N	5					176
						6	9									
06	3000 N	1317	-0-	-1683	5641	113	1	1195	2	N	8					184
						9	9									
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	4246					N	NO RPT					184

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					48
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
*07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

02	840	N	498	-0-	-342	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
06	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

02	4144	X	3164	-0-	-980	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3426	-0-	-945	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3198	-0-	-522	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

02	2156	X	1569	-0-	-587	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1567	-0-	-572	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1590	X	1495	-0-	-95	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1556	-0-	-180	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2064	-0-	-292	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	980	-0-	-1792	-0-	980	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	1086	-0-	-1983	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	2970 X	1029	-0-	-1941	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	3069 X	1085	-0-	-1984	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
*07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

02	5376 X	4113	-0-	-1263	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
03	5952 X	4304	-0-	-1648	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
04	5100 X	3571	-0-	-1529	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
05	5270 X	3608	-0-	-1662	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	3430	-0-	-1670	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
07	4557 X	2737	-0-	-1820	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

02	672 N	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

02	448 N	392	-0-	-56	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	480 N	345	-0-	-135	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	434 N	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

02	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
03	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1650 X	1592	-0-	-58	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1829 X	1649	-0-	-180	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1770 X	1557	-0-	-213	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
07	1829 X	1360	-0-	-469	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

02	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-					-0-
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-					-0-
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3		N	-0-					-0-
*07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-					-0-
04	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	3		N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395	-0-	628	3		N	-0-					-0-
06	840	N	549	-0-	-291	-0-	549	3		N	-0-					-0-
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	280	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3		N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3		N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3		N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3		N	-0-					-0-
*07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-					-0-
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3		N	-0-					-0-
06	2903	N	2902	-0-	-1	-0-	2902	3		N	-0-					-0-
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3		N	-0-					-0-
03	3968	X	3552	-0-	-416	-0-	3552	3		N	-0-					-0-
04	3870	X	2900	-0-	-970	-0-	2900	3		N	-0-					-0-
05	4278	X	2373	-0-	-1905	-0-	2373	3		N	-0-					-0-
06	4110	X	2240	-0-	-1870	-0-	2240	3		N	-0-					-0-
07	4247	X	2332	-0-	-1915	-0-	2332	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	2398	-0-	-1690	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	4526 X	2266	-0-	-2260	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	2759 X	1843	-0-	-916	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
06	2580 X	2213	-0-	-367	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	3317 X	2387	-0-	-930	-0-	2387	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	3826	-0-	3826	22065	61	1	3739	2	N	24					144
						26	9									
03	26874 X	4809	-0-	-22065	-0-	77	1	4709	2	N	21					165
						23	9									
04	6090 X	4031	-0-	-2059	-0-	65	1	3951	2	N	14					179
						15	9									
05	6138 X	5063	-0-	-1075	-0-	84	1	4951	2	N	25	168	1			36
						28	9									
06	5820 X	4628	-0-	-1192	-0-	75	1	4525	2	N	25					61
						28	9									
*07	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4837	2	15	9	N	14					75

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

02	DLQ G-10	4389	-0-	4389	18828	70	1	4302	2	N	15					132
						17	9									
03	24051 X	5223	-0-	-18828	-0-	84	1	5092	2	N	43					175
						47	9									
04	5070 X	4382	-0-	-688	-0-	71	1	4288	2	N	21					196
						23	9									
05	5239 X	4951	-0-	-288	-0-	81	1	4809	2	N	55	176	1			75
						61	9									
06	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	86	1	5169	2	N	17					92
						19	9									
07	5208 X	5058	-0-	-150	-0-	5044	2	14	9	N	13					105

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	87	3	13	9	N	12					12
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					12
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					12
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					12
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					12
*07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					12

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	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

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-					-0-
04	2220	N	2136	-0-	-84	-0-	2136	3		N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3		N	-0-					-0-
*07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3		N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 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

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	N	11				99
*03	1705	N	1350	-0-	-355	-0-	1340	2	10	9	N	9				108
04	1380	N	935	-0-	-445	-0-	935	2			N	-0-				108
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	2	10	9	N	9				117
06	1290	N	956	-0-	-334	-0-	947	2	9	9	N	8				125
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7				132

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

02	672	N	288	-0-	-384	-0-	273	2	15	9	N	14				125
03	806	N	455	-0-	-351	-0-	437	2	18	9	N	16				141
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	610	2	15	9	N	14				155
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12				167
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	2	12	9	N	11				178
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	586	2	14	9	N	13				191

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	600 N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	372 N	48	-0-	-324	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	360 N	220	-0-	-140	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11	-0-	11	68	11	3			N	-0-					-0-
06	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3					13
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	3	10	9	Y	9					22
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1					23
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					26
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					27
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	262	3	6	9	Y	5					32

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					2
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					2
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					2
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					2
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					2
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, 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
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*07	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	450	-0-	450	3492	450	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	692	-0-	692	4184	692	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	67	-0-	67	4251	67	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4251					N	-0-					-0-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

02	168 N	73	-0-	-95	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	503	3	350	9	Y	318	368	1			203
03	837 N	669	-0-	-168	-0-	493	3	176	9	Y	160	185	1			178
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	604	3	273	9	Y	248	373	1			53
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	627	3	387	9	Y	352	182	1			223
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	562	3	216	9	Y	196	372	1			47
*07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	683	3	352	9	Y	320	182	1			185

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	2317	-0-	2317	87192	2317	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2711	-0-	2711	89903	2711	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	2408	-0-	2408	92311	2408	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2696	-0-	2696	95007	2696	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1879	-0-	1879	96886	1879	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1937	-0-	1937	98823	1937	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					1
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2					3
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					4
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					4
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					4
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					5

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	3	9	9	Y	8					32
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1143	3	32	9	Y	29					61
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1420	3	8	9	Y	7					68
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1288	3	10	9	Y	9					77
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	3	15	9	Y	14					91
*07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1401	3	21	9	Y	19					110

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (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
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2910 N	2879	-0-	-31	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
05	3069 N	2971	-0-	-98	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	2910 N	2746	-0-	-164	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
07	2976 N	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	293	-0-	-71	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

02	T. A.	288	-0-	288	288	288	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	529	-0-	529	817	529	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	88	-0-	88	905	88	3			N	-0-					-0-
05	905 X	-0-	-0-	-905	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-			-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3	N	-0-			-0-
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	1988 X	1973	-0-	-15	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
03	2201 X	1431	-0-	-770	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
04	2490 N	1186	-0-	-1304	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
05	2201 N	1295	-0-	-906	-0-	1295	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
*07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-					-0-
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3		N	-0-					-0-
05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3		N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-					-0-
*07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-					-0-
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

02	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3		N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3		N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3		N	-0-					-0-
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3		N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	3		N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-					-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3		N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3		N	-0-					-0-
05	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	3		N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-					-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

02	SWR 10	593	-0-	593	66013	593	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	672	-0-	672	66685	672	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	607	-0-	607	67292	607	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	609	-0-	609	67901	609	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	617	-0-	617	68518	617	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	629	-0-	629	69147	629	3		N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3		N	-0-			-0-
06	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
*07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 184316 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 8228

02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
*07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
*07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

02	560 N	337	-0-	-223	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	651 N	375	-0-	-276	-0-	375	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	2790 N	2061	-0-	-729	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2610 N	2561	-0-	-49	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	532 X	380	-0-	-152	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	589 X	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	570 X	449	-0-	-121	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	589 X	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	570 X	415	-0-	-155	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	589 X	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

02	1988 X	1956	-0-	-32	-0-	6	1	1950	3	N	-0-					94
03	2356 X	2164	-0-	-192	-0-	6	1	2157	3	N	1					95
						1	9									
04	2280 X	1886	-0-	-394	-0-	6	1	1871	3	N	8					103
						9	9									
05	2356 X	2129	-0-	-227	-0-	6	1	2117	3	N	5					108
						6	9									
06	2130 X	1967	-0-	-163	-0-	6	1	1944	3	N	15	1	8			122
						17	9									
07	2170 X	1990	-0-	-180	-0-	6	1	1978	3	N	5					127
						6	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

02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
05	4867 X	4771	-0-	-96	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	4467	-0-	-243	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
07	4867 X	4544	-0-	-323	-0-	4544	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

02	1232 N	1045	-0-	-187	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

02	2604 X	2365	-0-	-239	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2883 X	1656	-0-	-1227	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	1569	-0-	-1221	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	1654	-0-	-1229	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
*07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

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
02	1344	N	1000	-0-	-344	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	N	1016	-0-	-748	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1336	-0-	-617	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3		N	-0-			-0-
03	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3431	3		N	-0-			-0-
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3		N	-0-			-0-
05	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3		N	-0-			-0-
07	3441 X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3		N	-0-			-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3		N	-0-			-0-
03	4092 X	4070	-0-	-22	-0-	4070	3		N	-0-			-0-
04	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
05	4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
06	4050 X	3981	-0-	-69	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
07	4185 X	4115	-0-	-70	-0-	4115	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

02	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-			-0-
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
04	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3		N	-0-			-0-
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3		N	-0-			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3		N	-0-			-0-
*07	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
*07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

02	2968 X	2479	-0-	-489	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
03	3503 X	3005	-0-	-498	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2906	-0-	-484	-0-	2906	3		N	-0-			-0-
05	3503 X	2660	-0-	-843	-0-	2660	3		N	-0-			-0-
06	3060 X	2315	-0-	-745	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
07	3007 X	2236	-0-	-771	-0-	2236	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			-0-
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
*07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

02	2128	N	1870	-0-	-258	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1834	-0-	-398	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1929	-0-	-231	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2077	X	1859	-0-	-218	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1779	-0-	-231	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3309	-0-	-231	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
*07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
*07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4256	X	4125	-0-	-131	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
*07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1523	-0-	-337	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2779	-0-	-191	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	3007	N	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2278	-0-	-602	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2331	-0-	-552	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1791	-0-	-689	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

02	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

02	2548	X	2146	-0-	-402	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2187	-0-	-634	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2186	-0-	-334	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	2171	-0-	-139	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
*07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

02	2013	N	1701	-0-	-312	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
05	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
*07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	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

02	812	N	16	-0-	-796	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2052	-0-	-211	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
*07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	2			N	-0-					95
03	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2			N	-0-					95
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					95
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					95
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					95
07	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	2			N	-0-					95

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	883	-0-	-287	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	772	-0-	-398	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-					-0-
05	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1195	3		N	-0-					-0-
06	1560	N	1138	-0-	-422	-0-	1138	3		N	-0-					-0-
07	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	1359	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3		N	-0-					-0-
04	2010	N	1381	-0-	-629	-0-	1381	3		N	-0-					-0-
05	2077	N	1452	-0-	-625	-0-	1452	3		N	-0-					-0-
06	2010	N	1722	-0-	-288	-0-	1722	3		N	-0-					-0-
*07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	1512	3		N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-					-0-
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-					-0-
06	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1690	3		N	-0-					-0-
07	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	3		N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

02	1232	N	1013	-0-	-219	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	789	-0-	-544	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	817	-0-	-353	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	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

02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	496	N	114	-0-	-382	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
*07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

02	1680	X	1488	-0-	-192	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1032	-0-	-1014	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	871	-0-	-772	-0-	871	3			N	-0-					-0-
06	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	992	N	254	-0-	-738	-0-	254	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
*07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	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

02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4233	-0-	-231	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4244	-0-	-220	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	X	706	-0-	-1422	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	1418	-0-	-1124	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
06	2961	N	2904	-0-	-57	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

02	1400 N	1075	-0-	-325	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1044	-0-	-692	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
04	2310 N	382	-0-	-1928	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05	1209 N	475	-0-	-734	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	384	-0-	-636	-0-	384	3		N	-0-			-0-
*07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
05	961 N	937	-0-	-24	-0-	937	3		N	-0-			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
07	961 N	862	-0-	-99	-0-	862	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092 X	1070	-0-	-22	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1209 X	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	905	-0-	-242	-0-	905	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

02	2296 N	2161	-0-	-135	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2697 N	2298	-0-	-399	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2580 N	2334	-0-	-246	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
05	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2418 N	2212	-0-	-206	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

02	588 N	544	-0-	-44	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

02	2268 N	1574	-0-	-694	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
*07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

02	3192 X	3175	-0-	-17	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	2415	-0-	-1243	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	2288	-0-	-1252	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	2412	-0-	-1246	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	2337	-0-	-1203	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
07	3503 X	2424	-0-	-1079	-0-	2424	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			-0-
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
*07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

02	7252 X	6571	-0-	-681	-0-	6571	3		N	-0-			-0-
03	8029 X	7702	-0-	-327	-0-	7702	3		N	-0-			-0-
04	7410 X	6357	-0-	-1053	-0-	6357	3		N	-0-			-0-
05	7316 X	6389	-0-	-927	-0-	6389	3		N	-0-			-0-
06	7440 X	6647	-0-	-793	-0-	6647	3		N	-0-			-0-
07	7688 X	6242	-0-	-1446	-0-	6242	3		N	-0-			-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
*07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

02	2380 X	1355	-0-	-1025	-0-	1355	2		N	-0-			233
03	2139 X	1449	-0-	-690	-0-	1449	2		N	-0-			233
04	2070 X	1260	-0-	-810	-0-	1260	2		N	-0-			233
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			233
06	1500 X	1184	-0-	-316	-0-	1184	2		N	-0-			233
07	1488 X	1311	-0-	-177	-0-	1311	2		N	-0-			233

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	604	-0-	-320	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

02	1512	N	1420	-0-	-92	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	875	-0-	-706	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	930	-0-	-720	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1024	-0-	-495	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	952	-0-	-536	-0-	952	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

02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	796	-0-	-554	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	660	-0-	-735	-0-	660	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	264	-0-	-1086	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

02	3108	X	2413	-0-	-695	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2120	-0-	-1414	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2264	-0-	-1156	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	1217	-0-	-2317	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	1850	-0-	-730	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2216	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

02	1316	X	915	-0-	-401	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1404	-0-	-115	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1483	-0-	-67	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1332	-0-	-168	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

02	3388	X	3188	-0-	-200	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3359	-0-	-1043	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2946	-0-	-1314	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2282	-0-	-2120	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2754	-0-	-666	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3143	-0-	-391	-0-	3143	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

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

02	2800	N	7246	-0-	4446	8921	7246	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	7229	-0-	4129	13050	7229	3			N	-0-					-0-
04	18385	X	5335	-0-	-13050	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
*07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2688	X	2615	-0-	-73	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2618	-0-	-562	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 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
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 181352 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 9960

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

02	2436 X	1072	-0-	-1364	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2473	-0-	-503	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	1542	-0-	-1338	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	2976 X	977	-0-	-1999	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

02	1316 X	1159	-0-	-157	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
03	1581 X	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1530 X	1312	-0-	-218	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1581 X	1383	-0-	-198	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1350 X	1336	-0-	-14	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1395 X	1392	-0-	-3	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3719	-0-	-61	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
03	4185 X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3894	-0-	-6	-0-	3894	3		N	-0-			-0-
05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	4091	3		N	-0-			-0-
06	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3		N	-0-			-0-
*07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

02	840 N	646	-0-	-194	-0-	646	3		N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
05	713 N	466	-0-	-247	-0-	466	3		N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
07	1116 N	893	-0-	-223	-0-	893	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3		N	-0-			-0-
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3		N	-0-			-0-
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		N	-0-			-0-
05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
06	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3		N	-0-			-0-
*07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3		N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

02	35924 X	34049	-0-	-1875	-0-	34049	3		N	-0-			-0-
03	38471 X	36809	-0-	-1662	-0-	36809	3		N	-0-			-0-
04	37230 X	35191	-0-	-2039	-0-	35191	3		N	-0-			-0-
05	37696 X	30822	-0-	-6874	-0-	30822	3		N	-0-			-0-
06	36480 X	30750	-0-	-5730	-0-	30750	3		N	-0-			-0-
07	37696 X	37089	-0-	-607	-0-	37089	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

02	125776 X	123151	-0-	-2625	-0-	123151	3		N	-0-			-0-
03	135284 X	129075	-0-	-6209	-0-	129075	3		N	-0-			-0-
04	130920 X	128404	-0-	-2516	-0-	128404	3		N	-0-			-0-
05	136338 X	134307	-0-	-2031	-0-	134307	3		N	-0-			-0-
06	131940 X	131462	-0-	-478	-0-	131462	3		N	-0-			-0-
07	136338 X	134589	-0-	-1749	-0-	134589	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960 X	1571	-0-	-389	-0-	274	1	1297	2	N	-0-					4
03	1860 X	1571	-0-	-289	-0-	280	1	1291	2	N	-0-					4
04	2280 X	696	-0-	-1584	-0-	149	1	547	2	N	-0-					4
05	2356 X	495	-0-	-1861	-0-	100	1	395	2	N	-0-					4
06	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	961	1	3908	2	N	-0-					4
*07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	616	1	2862	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

02	2660 X	1723	-0-	-937	-0-	301	1	1422	2	Y	-0-					33
03	2945 X	1875	-0-	-1070	-0-	334	1	1541	2	Y	-0-					33
04	2550 X	1794	-0-	-756	-0-	384	1	1410	2	Y	-0-					33
05	2170 X	1768	-0-	-402	-0-	358	1	1410	2	Y	-0-					33
06	1800 N	1688	-0-	-112	-0-	327	1	1361	2	Y	-0-					33
07	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	299	1	1388	2	Y	-0-					33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	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

02	4900 X	3948	-0-	-952	-0-	689	1	3259	2	Y	-0-					32
03	5425 X	4119	-0-	-1306	-0-	734	1	3385	2	Y	-0-					32
04	4800 X	3458	-0-	-1342	-0-	740	1	2718	2	Y	-0-					32
05	4371 X	1930	-0-	-2441	-0-	391	1	1539	2	Y	-0-					32
06	4230 X	2692	-0-	-1538	-0-	521	1	2171	2	Y	-0-					32
07	4371 X	2921	-0-	-1450	-0-	518	1	2403	2	Y	-0-					32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

02	2044 X	1685	-0-	-359	-0-	294	1	1391	2	N	-0-					43
03	2263 X	1842	-0-	-421	-0-	328	1	1514	2	N	-0-					43
04	2190 X	1766	-0-	-424	-0-	378	1	1388	2	N	-0-					43
05	1984 X	1766	-0-	-218	-0-	358	1	1408	2	N	-0-					43
06	1860 X	1691	-0-	-169	-0-	327	1	1364	2	N	-0-					43
07	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	320	1	1485	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

02	1848 N	1621	-0-	-227	-0-	283	1	1338	2	Y	-0-					30
03	2046 N	2044	-0-	-2	-0-	364	1	1680	2	Y	-0-					30
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	419	1	1537	2	Y	-0-					30
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	405	1	1595	2	Y	-0-					30
06	1980 N	1944	-0-	-36	-0-	378	1	1566	2	Y	-0-					30
07	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	356	1	1655	2	Y	-0-					30

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	174	1	3613	2	Y	-0-					-0-
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	197	1	4113	2	Y	-0-					-0-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	182	1	3830	2	Y	-0-					-0-
05	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	192	1	4007	2	Y	-0-					-0-
06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	187	1	3864	2	Y	-0-					-0-
07	4123 X	4114	-0-	-9	-0-	191	1	3923	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	330	-0-	-30	-0-	71	1	259	2	N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	51	-0-	-309	-0-	29	1	22	2	N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

02	2576	X	2371	-0-	-205	-0-	414	1	1957	2	Y	-0-					65
03	2852	X	2030	-0-	-822	-0-	362	1	1668	2	Y	-0-					65
04	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	531	1	1950	2	Y	-0-					65
05	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	475	1	1870	2	Y	-0-					65
06	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	499	1	2081	2	Y	-0-					65
07	2635	X	2220	-0-	-415	-0-	393	1	1827	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	801	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

02	3080	X	2825	-0-	-255	-0-	493	1	2332	2	N	-0-					64
03	3410	X	2730	-0-	-680	-0-	486	1	2244	2	N	-0-					64
04	3300	X	2500	-0-	-800	-0-	535	1	1965	2	N	-0-					64
05	3131	X	1620	-0-	-1511	-0-	328	1	1292	2	N	-0-					64
06	3030	X	2161	-0-	-869	-0-	418	1	1743	2	N	-0-					64
*07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	601	1	2791	2	N	-0-					64

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

02	756	N	690	-0-	-66	-0-	32	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	782	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	996	-0-	-12	-0-	46	1	950	2	Y	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-			-0-
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	994	-0-	-86	-0-	46	1	948	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	968	-0-	-179	-0-	45	1	923	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			66
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			66
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			66
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			66
06	420 N	142	-0-	-278	-0-	142	2			Y	-0-			66
07	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2		Y	-0-			28
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			28
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			28
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			28
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2		Y	-0-			109
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			109
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			109
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		Y	-0-			109
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-			109
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
02	28 X	12	-0-	-16	-0-	11	3	1	9	N	1					1
03	31 X	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					1
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					1
06	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					1
07	12 X	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	341	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	594 X	594	-0-	-0-	-0-	106	1	488	2	N	-0-					-0-
04	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	362	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	480	1	1889	2	N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	161	1	673	2	N	-0-					-0-
*07	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	184	1	853	2	N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

02	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	353	1	1671	2	N	-0-					36
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	637	1	2940	2	N	-0-					36
04	2430 X	676	-0-	-1754	-0-	145	1	531	2	N	-0-					36
05	2511 X	1086	-0-	-1425	-0-	220	1	866	2	N	-0-					36
06	3450 X	1004	-0-	-2446	-0-	223	1	781	2	N	-0-					36
07	3565 X	918	-0-	-2647	-0-	163	1	755	2	N	-0-					36

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

02	74 X	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	30 X	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					32
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
06	90 X	60	-0-	-30	-0-	12	1	48	2	Y	-0-					32
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

02	2492 X	1756	-0-	-736	-0-	306	1	1450	2	N	-0-			38
03	2759 X	2298	-0-	-461	-0-	409	1	1889	2	N	-0-			38
04	2670 X	2153	-0-	-517	-0-	461	1	1692	2	N	-0-			38
05	2418 X	2184	-0-	-234	-0-	442	1	1742	2	N	-0-			38
06	2220 X	1798	-0-	-422	-0-	377	1	1421	2	N	-0-			38
07	2294 X	1872	-0-	-422	-0-	332	1	1540	2	N	-0-			38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

02	4424 X	4041	-0-	-383	-0-	705	1	3336	2	N	-0-			56
03	4898 X	4370	-0-	-528	-0-	779	1	3591	2	N	-0-			56
04	4740 X	4123	-0-	-617	-0-	883	1	3240	2	N	-0-			56
05	4588 X	4280	-0-	-308	-0-	867	1	3413	2	N	-0-			56
06	4440 X	3709	-0-	-731	-0-	747	1	2962	2	N	-0-			56
07	4464 X	4019	-0-	-445	-0-	712	1	3307	2	N	-0-			56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

02	8428 X	5103	-0-	-3325	-0-	890	1	4213	2	Y	-0-			34
03	9331 X	5825	-0-	-3506	-0-	1038	1	4787	2	Y	-0-			34
04	9030 X	1290	-0-	-7740	-0-	276	1	1014	2	Y	-0-			34
05	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	1116	1	4394	2	Y	-0-			34
06	5640 X	2179	-0-	-3461	-0-	422	1	1757	2	Y	-0-			34
*07	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	1228	1	5704	2	Y	-0-			34

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7784	X	6888	-0-	-896	-0-	316	1	6572	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	5503	-0-	-3084	-0-	251	1	5252	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6471	-0-	-1419	-0-	293	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6132	-0-	-2021	-0-	280	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6276	-0-	-1524	-0-	290	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6561	-0-	-1065	-0-	305	1	6256	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750

02	10528	X	8860	-0-	-1668	-0-	407	1	8453	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

02	1708	X	1418	-0-	-290	-0-	478	1	933	2	N	6	19	1			7
							7	9									
03	1891	X	4	-0-	-1887	-0-	4	2			N	-0-					7
04	1830	X	14	-0-	-1816	-0-	1	1	13	2	N	-0-	7	1			-0-
05	1581	N	31	-0-	-1550	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

02	48888	X	29422	-0-	-19466	-0-	1620	1	27802	2	N	-0-					-0-
03	89824	X	89824	-0-	-0-	-0-	4661	1	85163	2	N	-0-					-0-
04	72393	X	72393	-0-	-0-	-0-	3830	1	68563	2	N	-0-					-0-
05	64051	X	64051	-0-	-0-	-0-	3486	1	60565	2	N	-0-					-0-
06	55113	X	55113	-0-	-0-	-0-	2547	1	52566	2	N	-0-					-0-
07	54126	X	51380	-0-	-2746	-0-	2467	1	48913	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

02	7476	X	6186	-0-	-1290	-0-	307	1	5809	2	N	64					252
							70	9									
03	8277	X	6299	-0-	-1978	-0-	291	1	5958	2	N	45	184	1			113
							50	9									
04	7710	X	5873	-0-	-1837	-0-	264	1	5554	2	N	50					163
							55	9									
05	7564	X	5452	-0-	-2112	-0-	247	1	5169	2	N	33					196
							36	9									
06	6780	X	5171	-0-	-1609	-0-	235	1	4863	2	N	66	182	1			80
							73	9									
07	6851	X	5413	-0-	-1438	-0-	250	1	5133	2	N	27					107
							30	9									

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	1188	1	24707	2	N	-0-			-0-
03	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	1226	1	25667	2	N	-0-			-0-
04	24773 X	24773	-0-	-0-	-0-	1123	1	23650	2	N	-0-			-0-
05	24430 X	24430	-0-	-0-	-0-	1114	1	23316	2	N	-0-			-0-
06	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-	1068	1	22069	2	N	-0-			-0-
*07	22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	1065	1	21864	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			133
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			133
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			133
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			133
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			133
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4928 X	3205	-0-	-1723	-0-	3188	2	17	9	N	15			75
03	5456 X	3699	-0-	-1757	-0-	3686	2	13	9	N	12			87
04	4170 X	2330	-0-	-1840	-0-	2327	2	3	9	N	3			90
05	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	3399	2	8	9	N	7			97
06	3570 X	1530	-0-	-2040	-0-	1529	2	1	9	N	1			98
07	3689 X	1295	-0-	-2394	-0-	1291	2	4	9	N	4			102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	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

02	308 N	297	-0-	-11	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					25
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	9	1	344	2	Y	-0-					25
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	Y	-0-					25
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					25
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	17	1	479	2	Y	-0-					25
07	651 N	383	-0-	-268	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					25

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

02	2296 X	2237	-0-	-59	-0-	74	1	2159	2	Y	4					94
						4	9									
03	2542 X	1867	-0-	-675	-0-	48	1	1813	2	Y	5					99
						6	9									
04	2460 X	2351	-0-	-109	-0-	78	1	2269	2	Y	4					103
						4	9									
05	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	76	1	2177	2	Y	13	87	1			29
						14	9									
06	2400 X	2164	-0-	-236	-0-	73	1	2091	2	Y	-0-					29
07	2480 X	2129	-0-	-351	-0-	72	1	2055	2	Y	2					31
						2	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

02	588 N	479	-0-	-109	-0-	16	1	463	2	N	-0-					-0-
03	682 N	448	-0-	-234	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	N	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	N	-0-					-0-
07	775 N	626	-0-	-149	-0-	21	1	605	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	42	54	1			26
							46	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	395	2	Y	24					50
							26	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	522	2	Y	33					83
							36	9									
05	806	N	591	-0-	-215	-0-	19	1	547	2	Y	23	59	1			47
							25	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	37	58	1			26
							41	9									
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	16	1	465	2	Y	23	47	1			2
							25	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	X	1958	-0-	-2	-0-	65	1	1890	2	Y	3					92
							3	9									
03	2170	X	1849	-0-	-321	-0-	48	1	1795	2	Y	5					97
							6	9									
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	74	1	2143	2	Y	4					101
							4	9									
05	2170	X	2081	-0-	-89	-0-	70	1	1999	2	Y	11	89	1			23
							12	9									
06	2100	X	1894	-0-	-206	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					23
07	2294	X	1971	-0-	-323	-0-	67	1	1903	2	Y	1					24
							1	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2347	-0-	-313	-0-	75	1	2174	2	N	89	183	1			178
							98	9									
03	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	57	1	2145	2	N	101					279
							111	9									
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	2	N	108	190	1			197
							119	9									
05	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	69	1	1969	2	N	67					264
							74	9									
06	2520	X	2180	-0-	-340	-0-	71	1	2039	2	N	64	184	1			144
							70	9									
07	2945	N	2056	-0-	-889	-0-	68	1	1944	2	N	40					184
							44	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	X	556	-0-	-452	-0-	19	1	537	2	Y	-0-					28
03	868	X	499	-0-	-369	-0-	13	1	486	2	Y	-0-					28
04	720	X	671	-0-	-49	-0-	22	1	649	2	Y	-0-					28
05	713	X	509	-0-	-204	-0-	17	1	492	2	Y	-0-					28
06	924	X	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	Y	-0-					28
*07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	39	1	1108	2	Y	1					29
							1	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	2540	-0-	-876	-0-	85	1	2455	2	Y	-0-					64
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	79	1	2979	2	Y	-0-					64
04	3900	X	2686	-0-	-1214	-0-	90	1	2596	2	Y	-0-					64
05	4030	X	2181	-0-	-1849	-0-	74	1	2107	2	Y	-0-					64
06	3900	X	2061	-0-	-1839	-0-	70	1	1991	2	Y	-0-					64
07	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	73	1	2092	2	Y	2					66
							2	9									

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	133	1	2230	2	N	13					60
							14	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	145	1	2427	2	N	6	2	8			64
							7	9									
04	2670	N	1335	-0-	-1335	-0-	85	1	1232	2	N	16					80
							18	9									
05	2635	N	889	-0-	-1746	-0-	60	1	829	2	N	-0-					80
06	2490	N	557	-0-	-1933	-0-	38	1	519	2	N	-0-					80
07	1395	N	841	-0-	-554	-0-	56	1	785	2	N	-0-					80

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	10					52
							11	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	17					69
							19	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	910	2	N	28					97
							31	9									
*07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1637	2	N	58					155
							64	9									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	110	1	1854	2	N	-0-					127
03	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	118	1	1964	2	N	1	1	8			127
							1	9									
04	2130	N	1840	-0-	-290	-0-	118	1	1722	2	N	-0-					127
05	2170	N	1773	-0-	-397	-0-	121	1	1652	2	N	-0-					127
06	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	138	1	1866	2	N	1	1	8			127
							1	9									
*07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	144	1	2005	2	N	1	1	8			127
							1	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	25	1	279	2	N	-0-					52
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	2	N	-0-					52
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	2	N	-0-					52
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	444	2	N	-0-					52
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	25	1	303	2	N	-0-					52
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	N	-0-					52

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

02	2296	X	1278	-0-	-1018	-0-	40	1	1157	2	Y	74	124	1			74
							81	9									
03	1767	X	946	-0-	-821	-0-	23	1	865	2	Y	53					127
							58	9									
04	1710	X	1066	-0-	-644	-0-	33	1	965	2	Y	62					189
							68	9									
05	1426	X	1138	-0-	-288	-0-	37	1	1051	2	Y	45	121	1			113
							50	9									
06	1380	X	1018	-0-	-362	-0-	31	1	899	2	Y	80	122	1			71
							88	9									
*07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	87	132	1			26
							96	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	74	1	1412	2	N	71	184	1			144
							78	9									
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	65	1	1263	2	N	43					187
							47	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1523	2	N	60					247
							66	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1538	2	N	95	183	1			159
							105	9									
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	2	N	63					222
							69	9									
07	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	51	1	1297	2	N	64	119	1			167
							70	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

02	3248	X	2681	-0-	-567	-0-	87	1	2522	2	N	65					179
							72	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	87	1	3270	2	N	61	183	1			57
							67	9									
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	125	1	3613	2	N	75					132
							83	9									
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	134	1	3822	2	N	73					205
							80	9									
06	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	90	1	2558	2	N	37	177	1			65
							41	9									
07	3937	X	1325	-0-	-2612	-0-	44	1	1260	2	N	19					84
							21	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
07	155 N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

02	1204 N	790	-0-	-414	-0-	36	1	754	2	N	-0-			-0-
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1822	2	N	-0-			-0-
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	118	1	2474	2	N	-0-			-0-
05	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2837	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3046	-0-	46	46	141	1	2905	2	N	-0-			-0-
*07	3090 N	3044	-0-	-46	-0-	141	1	2903	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

02	3080 X	2974	-0-	-106	-0-	136	1	2838	2	N	-0-			-0-
03	3410 X	3244	-0-	-166	-0-	148	1	3096	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	3131	-0-	-139	-0-	142	1	2989	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	122	1	2557	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	3172	-0-	-8	-0-	146	1	3026	2	N	-0-			-0-
07	3286 X	3235	-0-	-51	-0-	150	1	3085	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

02	392 N	376	-0-	-16	-0-	17	1	359	2	N	-0-			-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	17	1	364	2	N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-			-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	16	1	328	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	57	1	1165	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	N	-0-					-0-
03	527	N	255	-0-	-272	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	2	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1767	-0-	-682	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2082	-0-	-378	-0-	94	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	1605	-0-	-1185	-0-	73	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

02	728	N	714	-0-	-14	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	36	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	51	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1241	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

02	3080	X	2600	-0-	-480	-0-	119	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2826	-0-	-584	-0-	129	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	145	1	3047	2	N	-0-					-0-
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	133	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	133	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	128	1	2636	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

02	1652	N	1460	-0-	-192	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1432	-0-	-273	-0-	65	1	1367	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	72	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	76	1	1558	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	358	-0-	-386	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	356	-0-	-574	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	111	1	2314	2	N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	128	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1879	-0-	-461	-0-	85	1	1794	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2078	-0-	-619	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2404	-0-	-296	-0-	111	1	2293	2	N	-0-					-0-
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	125	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	117	1	2442	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2520	-0-	-363	-0-	115	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	106	1	2198	2	N	-0-					-0-
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

02	336	N	333	-0-	-3	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	17	1	347	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	Y	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	507	-0-	-578	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
04	720	N	536	-0-	-184	-0-	24	1	512	2	N	-0-					-0-
05	682	N	379	-0-	-303	-0-	17	1	362	2	N	-0-					-0-
06	660	N	222	-0-	-438	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
07	558	N	187	-0-	-371	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-

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
02	T. A.		1308	-0-	1308	1308	60	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		1504	-0-	1504	2812	69	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		3001	-0-	3001	5813	136	1	2865	2	N	-0-					-0-
05	8812	X	2999	-0-	-5813	-0-	137	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2292	-0-	-808	-0-	106	1	2186	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
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	57	1	1196	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	62	1	1293	2	Y	17					20
							19	9									
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	50	49	1			21
							55	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	19	23	1			17
							21	9									
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1268	2	Y	32	44	1			5
							35	9									
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	66	1	1358	2	Y	41	24	1			22
							45	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	798	2	22	9	N	20					151
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20					171
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	784	2	18	9	N	16					187
05	899	N	885	-0-	-14	-0-	870	2	15	9	N	14					201
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	848	2	36	9	N	33	185	1			49
*07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	N	9					58

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
02	1764	N	1674	-0-	-90	-0-	77	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	85	1	1785	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	84	1	1771	2	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	86	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1460	-0-	-340	-0-	67	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	69	1	1421	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
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	124	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	133	1	2792	2	N	-0-					-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	129	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	131	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	120	1	2485	2	N	-0-					-0-
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1169	-0-	-175	-0-	54	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	93	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	97	1	2002	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	544	-0-	-944	-0-	25	1	519	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
02	1092	N	1073	-0-	-19	-0-	49	1	1024	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	53	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	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
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	623	2	Y	8	22	1			7
							9	9									
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	40	1	494	2	Y	9					16
							10	9									
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	45	1	543	2	Y	39	38	1			17
							43	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	795	2	Y	23	22	1			18
							25	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	65	1	727	2	Y	41	50	1			9
							45	9									
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	737	2	Y	41	25	1			25
							45	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

02	2688	X	2183	-0-	-505	-0-	124	1	1996	2	Y	57	69	1			47
							63	9									
03	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	124	1	2105	2	Y	90	68	1			69
							99	9									
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	151	1	2557	2	Y	3	28	1			44
							3	9									
05	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	146	1	2406	2	Y	52	48	1			48
							57	9									
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	147	1	2421	2	Y	39	32	1			55
							43	9									
07	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	152	1	2476	2	Y	47	57	1			45
							52	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	141	1	2929	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	126	1	2644	2	Y	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	159	1	3343	2	Y	-0-					-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	149	1	3112	2	Y	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	145	1	3008	2	Y	-0-					-0-
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	149	1	3066	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	907	-0-	-116	-0-	41	1	866	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	473	-0-	-637	-0-	21	1	452	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	685	-0-	-586	-0-	31	1	654	2	N	-0-			-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	1033	2	N	-0-			-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	46	1	948	2	N	-0-			-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

02	1344	N	975	-0-	-369	-0-	45	1	930	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	31	1	653	2	Y	-0-			-0-
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	Y	-0-			-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	81	1	1665	2	Y	-0-			-0-
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-			-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	147	1	3061	2	Y	-0-			-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	157	1	3296	2	Y	-0-			-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	141	1	2978	2	Y	-0-			-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	153	1	3202	2	Y	-0-			-0-
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	143	1	2964	2	Y	-0-			-0-
*07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	141	1	2886	2	Y	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

02	1540	N	1260	-0-	-280	-0-	58	1	1202	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	64	1	1341	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	61	1	1290	2	N	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1344	2	N	-0-			-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	64	1	1327	2	N	-0-			-0-
*07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	66	1	1357	2	N	-0-			-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	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
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	2	N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	N	-0-			-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-			-0-
05	930 N	484	-0-	-446	-0-	22	1	462	2	N	-0-			-0-
06	900 N	346	-0-	-554	-0-	16	1	330	2	N	-0-			-0-
07	713 N	317	-0-	-396	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1297	-0-	-143	-0-	59	1	1238	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1262	-0-	-226	-0-	58	1	1204	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	56	1	1151	2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1184	-0-	-149	-0-	55	1	1129	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

02	1148 N	1118	-0-	-30	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	55	1	1155	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	54	1	1135	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	53	1	1091	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	54	1	1104	2	Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	113	1	2357	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	106	1	2219	2	N	-0-			-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	107	1	2256	2	N	-0-			-0-
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	120	1	2512	2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	119	1	2461	2	N	-0-			-0-
*07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	110	1	2270	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	N	-0-			-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	97	1	2026	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1436	-0-	-454	-0-	65	1	1371	2	N	-0-			-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	98	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	91	1	1880	2	N	-0-			-0-
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	93	1	1905	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	103	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	144	1	3028	2	N	-0-					-0-
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	190	1	3983	2	N	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	115	1	2368	2	N	-0-					-0-
*07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

02	2576	N	2562	-0-	-14	-0-	118	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	1949	-0-	-345	-0-	89	1	1860	2	N	-0-					-0-
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	134	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2299	-0-	-553	-0-	105	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	128	1	2638	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2483	-0-	-400	-0-	115	1	2368	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	89	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	87	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	89	1	1216	2	N	-0-					-0-
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	64	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	62	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	68	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	68	1	1408	2	N	-0-					-0-
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	69	1	1420	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	56	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	767	-0-	-597	-0-	35	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	73	1	1503	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

02	1652	N	1588	-0-	-64	-0-	73	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	74	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	76	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	63	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	77	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	32	1	673	2	N	-0-					-0-
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-
04	750	N	490	-0-	-260	-0-	22	1	468	2	N	-0-					-0-
05	775	N	605	-0-	-170	-0-	28	1	577	2	N	-0-					-0-
06	750	N	664	-0-	-86	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1863	2	Y	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	118	1	1816	2	Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	112	1	1733	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	92	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	111	1	1686	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	156	1	3261	2	N	-0-					-0-
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	154	1	3218	2	N	-0-					-0-
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-					-0-
*07	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	159	1	3257	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	87	1	1821	2	N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	85	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	88	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	94	1	1933	2	N	-0-					-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	92	1	1881	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	565	-0-	-185	-0-	26	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	508	-0-	-298	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	482	-0-	-178	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1316	N	999	-0-	-317	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	609	-0-	-507	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	2	Y	25					71
							28	9									
03	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	174	1	1673	2	Y	18					89
							20	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	151	1	1627	2	Y	15					104
							17	9									
05	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	160	1	1672	2	Y	13					117
							14	9									
06	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	156	1	1630	2	Y	10					127
							11	9									
07	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	159	1	1652	2	Y	11					138
							12	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

02	2688	X	2497	-0-	-191	-0-	115	1	2382	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	117	1	2444	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	2549	-0-	-151	-0-	116	1	2433	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	116	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2650	-0-	-109	-0-	123	1	2527	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	1095	-0-	-81	-0-	50	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1272	-0-	-309	-0-	58	1	1214	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	718	-0-	-812	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-					-0-
06	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1056	-0-	-215	-0-	49	1	1007	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

02	1484	N	1451	-0-	-33	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	75	1	1581	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	71	1	1484	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	62	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1271	-0-	-434	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

02	896	N	882	-0-	-14	-0-	40	1	842	2	N	-0-					-0-
03	992	N	876	-0-	-116	-0-	40	1	836	2	N	-0-					-0-
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	34	1	719	2	N	-0-					-0-
05	992	N	765	-0-	-227	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	159	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	148	1	3087	2	N	-0-					-0-
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	117	1	2417	2	N	-0-					-0-
*07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	144	1	2961	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

02	2772	X	1345	-0-	-1427	-0-	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	146	1	3051	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	128	1	2690	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2005	-0-	-940	-0-	91	1	1914	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	132	1	2718	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2812	-0-	-381	-0-	131	1	2681	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

02	84	N	10	-0-	-74	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1609	-0-	-351	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	75	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	241	-0-	-1469	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1240	-0-	-465	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	165	1	2840	2	N	-0-					-0-
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	170	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	179	1	3134	2	N	-0-					-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166	1	2928	2	N	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	N	-0-					-0-
*07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	158	1	3249	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1742	-0-	1742	1742	80	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1731	-0-	1731	3473	79	1	1652	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1715	-0-	1715	5188	78	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	6991	X	1803	-0-	-5188	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	80	1	1647	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	88	1	1841	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	98	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	112	1	2336	2	Y	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	102	1	2107	2	Y	-0-					-0-
*07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	108	1	2209	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	855	-0-	-75	-0-	39	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	702	-0-	-138	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-	-68	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1607	-0-	-101	-0-	95	1	1393	2	Y	108	137	1			89
							119	9									
03	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	93	1	1289	2	Y	168	133	1			124
							185	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	115	1	1779	2	Y	84	112	1			96
							92	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	111	1	1701	2	Y	103	105	1			94
							113	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1719	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	2046	N	1988	-0-	-58	-0-	117	1	1766	2	Y	95	118	1			78
							105	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	93	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	1648	-0-	-584	-0-	75	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	73	1	1513	2	Y	-0-					-0-
*07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	105	1	2154	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	23	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

02	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	77	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	83	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	82	1	1717	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	81	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	84	1	1720	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

02	2912	X	1735	-0-	-1177	-0-	80	1	1655	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1696	-0-	-1373	-0-	77	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1582	-0-	-1148	-0-	72	1	1510	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	996	-0-	-1546	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	2047	-0-	-53	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1714	-0-	-208	-0-	80	1	1634	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

02	2100	N	1685	-0-	-415	-0-	77	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1820	-0-	-567	-0-	83	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	89	1	1867	2	N	-0-					-0-
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1940	2	N	-0-					-0-
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	97	1	1992	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	134	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	141	1	2960	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	139	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	136	1	2853	2	N	-0-					-0-
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	134	1	2765	2	N	-0-					-0-
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	135	1	2778	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	63	1	1325	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	62	1	1287	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	62	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1905	-0-	-363	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1571	-0-	-816	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1920	-0-	-240	-0-	87	1	1833	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	88	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	85	1	1751	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1186	-0-	-214	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1357	-0-	-255	-0-	62	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1035	-0-	-435	-0-	46	1	972	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
05	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	57	1	1198	2	Y	18	12	1			9
							20	9									
06	1320	N	1072	-0-	-248	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-	7	1			2
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-					2

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	163	1	3383	2	Y	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	170	1	3548	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	973	-0-	-1847	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	549	-0-	-2365	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1338	-0-	-1482	-0-	62	1	1276	2	Y	-0-					-0-
*07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	171	1	3522	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	146	1	3056	2	N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	N	-0-					-0-
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	86	1	1795	2	N	-0-					-0-
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	186	1	3845	2	N	-0-					-0-
*07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	117	1	2395	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1194	-0-	-1466	-0-	61	1	1126	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	2945	X	1203	-0-	-1742	-0-	55	1	1148	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2850	X	2099	-0-	-751	-0-	95	1	2000	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	496	1	3857	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	535	1	4820	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	530	1	4534	2	Y	-0-	2	1			1

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

02	4032	X	2346	-0-	-1686	-0-	108	1	2238	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2580	-0-	-1884	-0-	118	1	2462	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	109	1	2304	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2497	-0-	-510	-0-	114	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	1758	-0-	-822	-0-	81	1	1677	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1167	-0-	-1437	-0-	54	1	1113	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

02	2128	N	1982	-0-	-146	-0-	91	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	96	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	109	1	2290	2	Y	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2259	2	Y	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	107	1	2206	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	109	1	2232	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

02	3976	X	3266	-0-	-710	-0-	150	1	3116	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	165	1	3460	2	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3138	-0-	-1572	-0-	142	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	4867	X	3231	-0-	-1636	-0-	147	1	3084	2	Y	-0-					-0-
06	4710	X	3261	-0-	-1449	-0-	150	1	3111	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	156	1	3209	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

02	504	N	140	-0-	-364	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	212	-0-	-328	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	82	-0-	-248	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

02	1428	N	1426	-0-	-2	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	66	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	89	1	1882	2	Y	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	84	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1822	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	368	-0-	-172	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434	X	362	-0-	-72	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-					-0-
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-					-0-
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	81	1	1663	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

02	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	109	1	2259	2	N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	130	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	128	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	110	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2469	-0-	-231	-0-	114	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2331	-0-	-459	-0-	108	1	2223	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

02	4172	X	4022	-0-	-150	-0-	185	1	3837	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	3910	-0-	-709	-0-	178	1	3732	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	193	1	4071	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4298	-0-	-321	-0-	196	1	4102	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3891	-0-	-429	-0-	180	1	3711	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	146	1	2994	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

02	6384	X	6300	-0-	-84	-0-	316	1	5984	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	341	1	6481	2	Y	-0-					-0-
04	6840	X	6531	-0-	-309	-0-	325	1	6206	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	6641	-0-	-427	-0-	332	1	6309	2	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6462	-0-	-288	-0-	327	1	6135	2	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6619	-0-	-356	-0-	337	1	6282	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

02	1316 N	466	-0-	-850	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
03	1550 N	245	-0-	-1305	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	162	-0-	-1338	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	231	-0-	-296	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	138	1	2864	2	Y	-0-					-0-
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	144	1	3022	2	Y	-0-					-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	149	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	153	1	3200	2	Y	-0-					-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	153	1	3164	2	Y	-0-					-0-
*07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	154	1	3165	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	71	1	1485	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	78	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	Y	-0-					-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	74	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	55	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	57	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	57	1	1164	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	66	1	1383	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	72	1	1512	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	72	1	1508	2	Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	2	Y	-0-					-0-
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	54	1	1127	2	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

02	2800	N	4066	-0-	1266	1266	187	1	3879	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2102	-0-	-998	268	96	1	2006	2	Y	-0-					-0-
04	4813	X	4545	-0-	-268	-0-	206	1	4339	2	Y	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	156	1	3265	2	Y	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-					-0-
*07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	3237	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

02	1820	N	1803	-0-	-17	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	90	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	86	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	87	1	1814	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	87	1	1806	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	89	1	1834	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	69	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
*07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	71	1	1451	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

02	2184	N	2015	-0-	-169	-0-	92	1	1923	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	98	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	96	1	2020	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	93	1	1937	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1830	-0-	-270	-0-	84	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1843	-0-	-358	-0-	86	1	1757	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

02	1708	N	1462	-0-	-246	-0-	67	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1544	-0-	-285	-0-	70	1	1474	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	65	1	1363	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	Y	-0-					-0-
*07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	89	1	1835	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	47	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	68	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1293	-0-	-357	-0-	59	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	58	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1199	-0-	-134	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1425	-0-	-199	-0-	65	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	74	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	72	1	1524	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	72	1	1508	2	N	-0-					-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	N	-0-					-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1603	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	47	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	48	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

02	1792	X	1719	-0-	-73	-0-	79	1	1640	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1876	-0-	-108	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1764	-0-	-156	-0-	80	1	1684	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	73	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	334	-0-	-1496	-0-	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1111	-0-	-718	-0-	52	1	1059	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	66	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2687	-0-	-85	-0-	123	1	2564	2	Y	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	144	1	3015	2	Y	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	149	1	3130	2	Y	-0-					-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	151	1	3152	2	Y	-0-					-0-
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	144	1	2978	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	147	1	3022	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	47	1	985	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	Y	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	2	Y	-0-					-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1049	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

02	3136	X	3030	-0-	-106	-0-	139	1	2891	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3163	-0-	-197	-0-	143	1	3020	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	148	1	3106	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	148	1	3053	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	149	1	3051	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165397 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9094 - 9700

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1284	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	2	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	1487	2	Y	-0-					-0-
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	88	1	1808	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

02	T. A.		69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	144	X	75	-0-	-69	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		76	-0-	76	76	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	212	X	136	-0-	-76	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	51	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	55	1	1151	2	Y	-0-					-0-
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

02	1652	N	1570	-0-	-82	-0-	72	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	76	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	82	1	1713	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	75	1	1547	2	N	-0-					-0-
*07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3458	-0-	358	358	158	1	3300	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	542	144	1	3040	2	Y	-0-					-0-
05	2760	N	2218	-0-	-542	-0-	101	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	Y	-0-					-0-
*07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	91	1	1908	2	Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	88	1	1815	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	90	1	1859	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		119	-0-	119	119	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		87	-0-	87	206	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
07	T. A.		82	-0-	82	288	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	90	1	1885	2	N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	2	N	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-					-0-
*07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	92	1	1900	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

02	1708	N	1590	-0-	-118	-0-	73	1	1517	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	87	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1452	-0-	-498	-0-	66	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	79	1	1656	2	Y	-0-					-0-
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1219	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	64	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	58	1	1230	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	56	1	1167	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	59	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	60	1	1238	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	95	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2284	-0-	-86	-0-	104	1	2180	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	104	1	2177	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1647	-0-	-723	-0-	76	1	1571	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2043	-0-	-313	-0-	95	1	1948	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

02	1512	N	785	-0-	-727	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	333	-0-	-535	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	95	1	1946	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 #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	914	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	77	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	73	1	897	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	73	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	73	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	75	1	900	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
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	184	1	3817	2	Y	115	144	1			93
							127	9									
03	4278	X	4053	-0-	-225	-0-	176	1	3679	2	Y	180	141	1			132
							198	9									
04	4140	X	3014	-0-	-1126	-0-	133	1	2792	2	Y	81	113	1			100
							89	9									
05	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	130	1	2716	2	Y	93	102	1			91
							102	9									
06	4140	X	3748	-0-	-392	-0-	169	1	3494	2	Y	77	68	1			100
							85	9									
*07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	207	1	4248	2	Y	94	116	1			78
							103	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1342	-0-	-1906	-0-	59	1	1219	2	Y	58	70	1			46
							64	9									
03	3596	X	1512	-0-	-2084	-0-	65	1	1363	2	Y	76	63	1			59
							84	9									
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	179	1	3773	2	Y	42	54	1			47
							46	9									
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	178	1	3716	2	Y	52	52	1			47
							57	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	172	1	3552	2	Y	39	34	1			52
							43	9									
*07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	173	1	3544	2	Y	47	59	1			40
							52	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	N	-0-					-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	80	1	1645	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	108	1	2239	2	Y	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	114	1	2384	2	Y	-0-					-0-
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	125	1	2629	2	Y	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	124	1	2588	2	Y	-0-					-0-
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

02	448	N	392	-0-	-56	-0-	18	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	415	-0-	-112	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	62	-0-	-341	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	71	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	138	1	2885	2	Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	428	-0-	-1277	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	138	1	2854	2	Y	-0-					-0-
*07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	104	1	2142	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

02	2212	N	1616	-0-	-596	-0-	74	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	100	1	2115	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	Y	-0-					-0-
*07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	107	1	2204	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	93	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	82	1	1730	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1838	-0-	-456	-0-	84	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	78	1	1604	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	95	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	91	1	1901	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	86	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1688	-0-	-389	-0-	78	1	1610	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	72	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	438	-0-	-1092	-0-	20	1	418	2	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	1999	-0-	-157	-0-	92	1	1907	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	104	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	99	1	2093	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	103	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	101	1	2082	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	104	1	2127	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		96	-0-	96	96	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		52	-0-	52	148	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		108	-0-	108	256	5	1	103	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	23	1	488	2	N	-0-					-0-
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
05	620	N	346	-0-	-274	-0-	16	1	330	2	N	-0-					-0-
06	480	N	309	-0-	-171	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	80	1	1682	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	71	1	1497	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1333	-0-	-434	-0-	61	1	1272	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1147	-0-	-563	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1057	-0-	-555	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	256	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	128	1	2674	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	957	-0-	-1923	-0-	43	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	527	-0-	-2449	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	937	-0-	-1943	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1967	-0-	-1009	-0-	91	1	1876	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	108	1	2258	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2163	-0-	-117	-0-	98	1	2065	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	104	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	103	1	2136	2	N	-0-					-0-
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	105	1	2162	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	89	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	97	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	98	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	98	1	2018	2	N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	102	1	2088	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	74	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	81	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	81	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	83	1	1083	2	Y	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	107	1	2218	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4482	-0-	1382	1382	204	1	4278	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4916	-0-	1916	3298	223	1	4693	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5177	-0-	2077	5375	236	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06	10263	X	4888	-0-	-5375	-0-	226	1	4662	2	Y	-0-					-0-
*07	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	224	1	4594	2	Y	-0-					-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	57	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-					-0-
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	93	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	2	Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	93	1	1954	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	94	1	1958	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					-0-
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	103	1	2120	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 #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	41	1	862	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	654	-0-	-216	-0-	30	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

02	924	N	850	-0-	-74	-0-	66	1	784	2	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	853	2	Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	74	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	70	1	791	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

02	560	N	552	-0-	-8	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	26	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	27	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	150	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	154	1	3225	2	N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	154	1	3175	2	N	-0-					-0-
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	158	1	3248	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 #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1568	-0-	-700	-0-	72	1	1496	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1615	-0-	-710	-0-	74	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	67	1	1420	2	N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	N	-0-					-0-
*07	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	130	1	2672	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	92	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	85	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	85	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1794	-0-	-156	-0-	83	1	1711	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	87	1	1779	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

02	4536	X	1437	-0-	-3099	-0-	455	1	982	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	3427	-0-	-1595	-0-	504	1	2923	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4301	-0-	-559	-0-	622	1	3679	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	1774	-0-	-3248	-0-	448	1	1326	2	Y	-0-					-0-
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	654	1	4170	2	Y	-0-					-0-
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	667	1	4088	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	55	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	57	1	1200	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	51	1	1076	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	840	-0-	-493	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	48	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	935	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	661	-0-	-331	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	653	-0-	-307	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	815	-0-	-177	-0-	38	1	777	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	48	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	47	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	713	-0-	-434	-0-	33	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	723	-0-	-297	-0-	33	1	690	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	42	1	865	2	N	-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 #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	74	1	1541	2	Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	80	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	63	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	62	1	1282	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

02	560	N	521	-0-	-39	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	26	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	2	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

02	1932	N	1917	-0-	-15	-0-	88	1	1829	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	82	1	1723	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	94	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	92	1	1897	2	Y	-0-					-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

02	644	N	574	-0-	-70	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	116	1	2419	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3138	-0-	138	138	142	1	2996	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2685	-0-	-138	-0-	122	1	2563	2	Y	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	41	1	848	2	N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1518	2	N	-0-					-0-
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1149	-0-	-681	-0-	53	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	161	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2302	-0-	-338	-0-	104	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	124	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	134	1	2763	2	N	-0-					-0-
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	149	1	3058	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	94	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	91	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	95	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	97	1	1997	2	N	-0-					-0-
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	108	1	2216	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

02	T. A.		2100	-0-	2100	2100	96	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2174	-0-	2174	4274	99	1	2075	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1983	-0-	1983	6257	90	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	8321	X	2064	-0-	-6257	-0-	94	1	1970	2	Y	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	89	1	1845	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	88	1	1818	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	126	1	2618	2	Y	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	124	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	129	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	147	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	178	1	3676	2	Y	-0-					-0-
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	721	1	4509	2	Y	-0-					-0-
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	844	1	6059	2	Y	-0-					-0-
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	773	1	5081	2	Y	-0-					-0-
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	813	1	5413	2	Y	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	776	1	4881	2	Y	-0-					-0-
*07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	838	1	5681	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3318	-0-	218	218	151	1	3167	2	Y	-0-					-0-
04	634	N	416	-0-	-218	-0-	19	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	108	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2263	2	Y	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	107	1	2234	2	Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	2238	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	89	1	1820	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	59	1	1224	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	72	1	1515	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1454	-0-	-76	-0-	66	1	1388	2	Y	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-	66	1	1372	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	68	1	1397	2	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 #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	2	Y	-0-			-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	43	1	909	2	Y	-0-			-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	933	2	Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-			-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	88	1	1826	2	N	-0-			-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-			-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	92	1	1930	2	N	-0-			-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	97	1	2021	2	N	-0-			-0-
06	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	92	1	1903	2	N	-0-			-0-
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	98	1	2015	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	225	1	4092	2	N	-0-			-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	237	1	4315	2	N	-0-			-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	182	1	3201	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	130	1	2182	2	N	-0-			-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	242	1	4386	2	N	-0-			-0-
*07	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	285	1	5224	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	217	1	4517	2	N	-0-			-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	258	1	5400	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	4634	-0-	-196	-0-	210	1	4424	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	271	1	5681	2	N	-0-			-0-
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	249	1	5144	2	N	-0-			-0-
*07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	253	1	5203	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

02	8568	X	7711	-0-	-857	-0-	354	1	7357	2	Y	-0-			-0-
03	9455	X	8125	-0-	-1330	-0-	371	1	7754	2	Y	-0-			-0-
04	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	356	1	7491	2	Y	-0-			-0-
05	9331	X	6861	-0-	-2470	-0-	313	1	6548	2	Y	-0-			-0-
06	8340	X	7641	-0-	-699	-0-	353	1	7288	2	Y	-0-			-0-
07	8525	X	6132	-0-	-2393	-0-	285	1	5847	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

02	T. A.		5364	-0-	5364	5364	246	1	5118	2	N	-0-			97
03	T. A.		5822	-0-	5822	11186	266	1	5556	2	N	-0-			97
04	T. A.		5442	-0-	5442	16628	247	1	5195	2	N	-0-			97
05	21495	X	4867	-0-	-16628	-0-	222	1	4645	2	N	-0-			97
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	207	1	4288	2	N	-0-			97
07	5890	X	4226	-0-	-1664	-0-	196	1	4030	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
02	13720	X	11768	-0-	-1952	-0-	534	1	11109	2	Y	114	145	1			92
							125	9									
03	15190	X	12310	-0-	-2880	-0-	552	1	11560	2	Y	180	142	1			130
							198	9									
04	14700	X	11616	-0-	-3084	-0-	523	1	11001	2	Y	84	115	1			99
							92	9									
05	14167	X	11662	-0-	-2505	-0-	527	1	11022	2	Y	103	108	1			94
							113	9									
06	12810	X	10932	-0-	-1878	-0-	501	1	10346	2	Y	77	70	1			101
							85	9									
07	13020	X	11088	-0-	-1932	-0-	510	1	10473	2	Y	95	118	1			78
							105	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	122	1	2589	2	N	-0-					64
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	95	1	2007	2	N	-0-					64
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	N	-0-					64
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					64
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	96	1	2046	2	N	-0-					64
07	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	78	1	1661	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

02	3612	X	2358	-0-	-1254	-0-	2358	2			N	-0-					73
03	3999	X	2639	-0-	-1360	-0-	2639	2			N	-0-					73
04	2790	X	2415	-0-	-375	-0-	2415	2			N	-0-					73
05	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	2445	2			N	-0-					73
06	2550	X	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					73
*07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

02	2744	X	2682	-0-	-62	-0-	2682	2			N	-0-					83
03	2883	X	2836	-0-	-47	-0-	2836	2			N	-0-					83
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					83
05	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2			N	-0-					83
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					83
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	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

02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					69
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3479	2	1	9	N	1					70
04	3480	X	3074	-0-	-406	-0-	3074	2			N	-0-					70
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	3313	2			N	-0-					70
06	3480	X	2915	-0-	-565	-0-	2915	2			N	-0-					70
07	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	3000	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
02	10556	X	9722	-0-	-834	-0-	9722	2			N	-0-					50
03	11687	X	8559	-0-	-3128	-0-	8559	2			N	-0-					50
04	11310	X	9708	-0-	-1602	-0-	9708	2			N	-0-					50
05	11687	X	10268	-0-	-1419	-0-	10268	2			N	-0-					50
06	10710	X	8689	-0-	-2021	-0-	8689	2			N	-0-					50
07	10757	X	5966	-0-	-4791	-0-	5966	2			N	-0-					50

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					73
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					73
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					73
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					73
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					73
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					40
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					40
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					40
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					40
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					40
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					6
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					6
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					6
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					6
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					6
*07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	96	1	3192	2	N	-0-					10
03	2604	X	2536	-0-	-68	-0-	74	1	2462	2	N	-0-					10
04	3000	N	3265	-0-	265	265	95	1	3170	2	N	-0-					10
05	3797	X	3532	-0-	-265	-0-	103	1	3429	2	N	-0-					10
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	85	1	2838	2	N	-0-					10
*07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	98	1	3260	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
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	27	1	911	2	N	-0-			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	36	1	1203	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	31	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	983	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	30	1	1016	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	2			N	-0-			-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	46	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1220	-0-	-423	-0-	36	1	1184	2	N	-0-			-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	43	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	39	1	1302	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	37	1	1245	2	N	-0-			-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	4325	X	3951	-0-	-374	-0-	115	1	3836	2	N	-0-			48
03	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	97	1	3246	2	N	-0-			48
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	122	1	4080	2	N	-0-			48
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	166	1	5540	2	N	-0-			48
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	181	1	6027	2	N	-0-			48
*07	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	167	1	5561	2	N	-0-			48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	77	1	2580	2	N	-0-			28
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	N	-0-			28
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	69	1	2286	2	N	-0-			28
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-			28
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	67	1	2227	2	N	-0-			28
07	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	64	1	2141	2	N	-0-			28

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	2	N	14	126	1			25
							15	9									
03	2914	N	2276	-0-	-638	-0-	66	1	2210	2	N	-0-					25
04	3000	N	3032	-0-	32	32	88	1	2944	2	N	-0-					25
05	2914	N	2648	-0-	-266	-0-	77	1	2571	2	N	-0-					25
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	71	1	2369	2	N	-0-					25
07	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	73	1	2422	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

02	3836	X	2476	-0-	-1360	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2480	-0-	-496	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2333	-0-	-1777	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2459	-0-	-1788	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	11	1	376	2	N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	N	-0-					-0-
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	N	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	10	1	346	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2572	-0-	-488	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
*07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

02	2408 N	1661	-0-	-747	-0-	149	1	1493	2	N	17					134
						19	9									
03	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	237	1	2508	2	N	51	162	1			23
						56	9									
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	211	1	2474	2	N	42					65
						46	9									
05	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	204	1	2629	2	N	44					109
						48	9									
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	197	1	2535	2	N	38					147
						42	9									
07	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	170	1	2485	2	N	28					175
						31	9									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

02	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1835	2	88	9	N	80					477
03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1976	2	87	9	N	79					556
04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	1974	2	34	9	N	31	180	1			407
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2066	2	133	9	N	121	341	1			187
06	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1940	2	53	9	N	48					235
*07	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1746	2	63	9	N	57	173	1			119

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POKEY (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	165	1	3686	2	N	8					55
							9	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	196	1	4373	2	N	19					74
							21	9									
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	136	1	3041	2	N	11					85
							12	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	106	1	2368	2	N	4					89
							4	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	195	1	4363	2	N	16					105
							18	9									
*07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	241	1	5376	2	N	24					129
							26	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 06/16/1996 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7314 - 7326

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

02	3528	X	3388	-0-	-140	-0-	155	1	3233	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	169	1	3544	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	165	1	3484	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	167	1	3490	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3620	-0-	-10	-0-	167	1	3453	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3589	-0-	-193	-0-	167	1	3422	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	293	1	2614	2	N	-0-					73
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	287	1	2744	2	N	-0-					73
04	3240 X	2618	-0-	-622	-0-	299	1	2319	2	N	-0-					73
05	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	303	1	2677	2	N	-0-					73
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	430	1	3268	2	N	7					80
						8	9									
*07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	473	1	3372	2	N	-0-					80

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	255	1	2280	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2325 X	2242	-0-	-83	-0-	212	1	2028	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	2250 X	1851	-0-	-399	-0-	211	1	1639	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	2821 X	1586	-0-	-1235	-0-	161	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	2730 X	496	-0-	-2234	-0-	58	1	438	2	N	-0-					-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					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

02	2100 #	1437	-0-	-663	-0-	117	1	1320	2	N	-0-					34
03	1984 #	1636	-0-	-348	-0-	132	1	1504	2	N	-0-					34
04	1890 #	1642	-0-	-248	-0-	119	1	1523	2	N	-0-					34
05	1798 #	1738	-0-	-60	-0-	133	1	1605	2	N	-0-					34
06	1740 #	1513	-0-	-227	-0-	117	1	1396	2	N	-0-					34
*07	2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	168	1	2404	2	N	21	1	8			54
						23	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

02	1456 #	597	-0-	-859	-0-	596	2	1	9	N	1					118
03	1612 #	1372	-0-	-240	-0-	1372	2			N	-0-					118
04	1560 #	1519	-0-	-41	-0-	1518	2	1	9	N	1					119
05	1550 #	1327	-0-	-223	-0-	1324	2	3	9	N	3					122
06	1410 #	1098	-0-	-312	-0-	1096	2	2	9	N	2					124
*07	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1926	2	1	9	N	1					125

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484 #	723	-0-	-761	-0-	73	1	648	2	N	2					107
						2	9									
03	1643 #	1183	-0-	-460	-0-	111	1	1066	2	N	5					112
						6	9									
04	1590 #	821	-0-	-769	-0-	91	1	710	2	N	18					130
						20	9									
05	1612 #	1173	-0-	-439	-0-	117	1	1032	2	N	22					152
						24	9									
06	1140 #	870	-0-	-270	-0-	99	1	753	2	N	16					168
						18	9									
07	1178 #	860	-0-	-318	-0-	105	1	747	2	N	7					175
						8	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

02	588 N	519	-0-	-69	-0-	52	1	467	2	N	-0-					-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	63	1	601	2	N	-0-					-0-
04	900 N	632	-0-	-268	-0-	72	1	560	2	N	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	2	N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	87	1	662	2	N	-0-					-0-
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					55
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					55
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
*07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
07	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

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			28
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-			28
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			28
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			28
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			28
07	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2	N	-0-			28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	4060 #	-0-	-0-	-4060	-0-			N	-0-			45
03	4433 #	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			45
04	4140 #	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-			45
05	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-			45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	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

02	1596 #	928	-0-	-668	-0-	928	2	N	-0-			-0-
03	5276 R	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2	N	-0-			-0-
04	3178 R	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2	N	-0-			-0-
05	2411 R	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
06	5100 #	1289	-0-	-3811	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
07	5270 #	2245	-0-	-3025	-0-	2245	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4396	X	3908	-0-	-488	-0-	3896	2	12	9	N	11					119
03	4867	X	4173	-0-	-694	-0-	4158	2	15	9	N	14					133
04	4710	X	4154	-0-	-556	-0-	4148	2	6	9	N	5					138
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6287	2	45	9	N	41					179
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7561	2	24	9	N	22					201
*07	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8375	2	33	9	N	30					231

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					35
03	2170	X	2093	-0-	-77	-0-	2093	2			N	-0-					35
04	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2174	2	3	9	N	3					38
05	2325	X	1934	-0-	-391	-0-	1930	2	4	9	N	4					42
06	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	2138	2	3	9	N	3					45
07	2325	X	1956	-0-	-369	-0-	1953	2	3	9	N	3					48

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

09	0		5361	-0-	5361	5361	5300	2	61	9	N	55					55
*10	12535	X	7174	-0-	-5361	-0-	7102	2	72	9	N	65					120
11	8160	X	5175	-0-	-2985	-0-	5123	2	52	9	N	47					167
12	8432	X	4451	-0-	-3981	-0-	4422	2	29	9	N	26					193
01	8432	X	3713	-0-	-4719	-0-	3683	2	30	9	N	27					220
02	7616	X	1381	-0-	-6235	-0-	1366	2	15	9	N	14	174	1			60
03	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10763	2	79	9	N	72					132
04	8160	X	7254	-0-	-906	-0-	7163	2	91	9	N	83					215
05	8432	X	5567	-0-	-2865	-0-	5523	2	44	9	N	40					255
06	8160	X	5027	-0-	-3133	-0-	4999	2	28	9	N	25					280
07	8432	X	4794	-0-	-3638	-0-	4766	2	28	9	N	25	180	1			125

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					66
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	2	2	9	N	2					68
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2					70
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3					73
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2					75
07	1426	N	798	-0-	-628	-0-	797	2	1	9	N	1					76

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
05	1 X	1	-0-	-0-	2	1	2			N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

02	224 #	49	-0-	-175	-0-	48	2	1	9	N	1					156
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	123	2	88	9	N	80	117	1			119
04	210 #	155	-0-	-55	-0-	124	2	31	9	N	28					147
05	217 #	70	-0-	-147	-0-	57	2	13	9	N	12					159
06	210 #	11	-0-	-199	-0-	11	2			N	-0-					159
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					159

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

02	3749 R	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					202
03	3916 R	3916	-0-	-0-	-0-	3803	2	113	9	N	103	170	1			135
04	3175 R	3175	-0-	-0-	-0-	3125	2	50	9	N	45					180
05	4154 #	3157	-0-	-997	-0-	3138	2	19	9	N	17					197
06	4020 #	3129	-0-	-891	-0-	3077	2	52	9	N	47					244
07	4154 #	2394	-0-	-1760	-0-	2348	2	46	9	N	42	98	1			188

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

02	1596 #	88	-0-	-1508	-0-	88	2			N	-0-					453
03	1767 #	629	-0-	-1138	-0-	604	2	25	9	N	23	87	1			389
04	1710 #	373	-0-	-1337	-0-	373	2			N	-0-					389
05	3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	3166	2	33	9	N	30					419
06	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					419
*07	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2674	2	61	9	N	55	69	1			405

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

02	2604 #	2565	-0-	-39	-0-	2531	2	34	9	N	31					220
03	2883 #	2880	-0-	-3	-0-	2843	2	37	9	N	34	94	1			160
04	2730 #	2574	-0-	-156	-0-	2552	2	22	9	N	20					180
05	2852 #	927	-0-	-1925	-0-	908	2	19	9	N	17					197
06	2835 R	2835	-0-	-0-	-0-	2816	2	19	9	N	17					214
07	2883 #	2556	-0-	-327	-0-	2517	2	39	9	N	35	84	1			165

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 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
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2016 - PLUGGED 10/21/16														

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2016 - PLUGGED 10/26/16														

FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
*03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

02	28 #	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					38
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					38
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					38
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					38
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					38
*07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

02	112 #	49	-0-	-63	-0-	3	1	46	2	N	-0-					69
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					69
04	120 #	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					69
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					69
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					69

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	196 #	99	-0-	-97	-0-	7	1	92	2	N	-0-					37
03	186 #	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-					37
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	9	1	121	2	N	-0-					37
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	N	-0-					37
06	150 #	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	N	-0-					37
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					27
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					27
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-					27
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					27
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					27
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2 45	1 9	84	3	N	41	183	1			93
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	103	3	N	5					98
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	88	3	N	6					104
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	73	3	N	9					113
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2 6	1 9	60	3	N	5					118
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	112	3	N	6					124

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

02	476	N	448	-0-	-28	-0-	440	2	8	9	Y	7					17
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	Y	17	25	1			9
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	Y	14					23
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

02	476	N	448	-0-	-28	-0-	440	2	8	9	Y	7					17
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	Y	17	25	1			9
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	2	15	9	Y	14					23
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	778	2	12	9	Y	11					34
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	707	2	11	9	Y	10	32	1			12
07	806	N	616	-0-	-190	-0-	604	2	12	9	Y	11					23

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

02	196	N	163	-0-	-33	-0-	161	2	2	9	Y	2					6
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	Y	5	8	1			3
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4					7
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2					9
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5	10	1			4
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					9

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

02	168	N	152	-0-	-16	-0-	150	2	2	9	Y	2					6
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	Y	7	9	1			4
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4					8
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3					11
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	196	2	2	9	Y	2	9	1			4
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	185	2	4	9	Y	4					8

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	625	2	10	9	Y	9					24
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1086	2	26	9	Y	24	35	1			13
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	991	2	20	9	Y	18					31
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					49
06	1050	N	747	-0-	-303	-0-	746	2	1	9	Y	1	34	1			16
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	588	2	10	9	Y	9					25

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	73	2	1	9	Y	1					36
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	5	1			36
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					37
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					37
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	Y	9	8	1			38
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1					39

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1485	2	10	9	Y	9					57
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1695	2	19	9	Y	17	55	1			19
04	1260	N	1048	-0-	-212	-0-	1036	2	12	9	Y	11					30
05	1302	N	921	-0-	-381	-0-	912	2	9	9	Y	8					38
06	1260	N	902	-0-	-358	-0-	885	2	17	9	Y	15	40	1			13
07	1085	N	855	-0-	-230	-0-	836	2	19	9	Y	17					30

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
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	210	2	2	9	N	2	171	1			18
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	197	2	7	9	N	6					24
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	N	2					26
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	N	3					29
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	N	6					35
07	1054	N	728	-0-	-326	-0-	725	2	3	9	N	3					38

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	2	4	9	Y	4					12
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	Y	10	16	1			6
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	2	10	9	Y	9					15
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6					21
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	Y	4	18	1			7
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	2	9	9	Y	8					15

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					22
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	4	1			19
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1					20
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	46	2	1	9	Y	1					21
06	120	N	50	-0-	-70	-0-	49	2	1	9	Y	1	2	1			20
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					21

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
02	1820	X	1176	-0-	-644	-0-	1176	2			N	-0-					287
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	N	1					288
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2331	2	1	9	N	1					289
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					290
06	2280	X	1954	-0-	-326	-0-	1953	2	1	9	N	1					291
07	2418	X	1854	-0-	-564	-0-	1853	2	1	9	N	1					292

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-					149
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	3	N	-0-					149
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	237	3	N	4					153
							4	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	9	1	266	3	N	-0-					153
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	8	1	256	3	N	1					154
							1	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	7	1	206	3	N	2					156
							2	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	47					194
							52	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	N	35					229
							39	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	15	167	1			77
							17	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	22					99
							24	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	N	28					127
							31	9									
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	47					174
							52	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	40	1	552	2	N	5					92
							6	9									
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	47	1	717	2	N	5					97
							6	9									
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	44	1	605	2	N	9					106
							10	9									
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	N	7					113
							8	9									
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	46	1	633	2	N	6					119
							7	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	46	1	566	2	N	7					126
							8	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. N/A

03	SHUT IN	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7					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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	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

02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	7	1	253	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	12	1	372	3	N	-0-				-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	11	1	324	3	N	-0-				-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	12	1	350	3	N	-0-				-0-
06	240 N	239	-0-	-1	B	-0-	7	1	232	3	N	-0-				-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	9	1	251	3	N	-0-				-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

02	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	18	1	678	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	857 N	857	-0-	-0-	B	-0-	28	1	829	3	N	-0-				-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	26	1	755	3	N	-0-				-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	33	1	941	3	N	-0-				-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	29	1	915	3	N	-0-				-0-
07	806 N	732	-0-	-74	B	-0-	26	1	706	3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	5	1	190	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	6	1	168	3	N	-0-			-0-
04	240 N	72	-0-	-168 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
05	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	4	1	125	3	N	-0-			-0-
06	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	3	1	108	3	N	-0-			-0-
*07	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	3	1	73	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	3	1	77	3	N	-0-			-0-
05	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	2	1	69	3	N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	2	1	71	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

02	112 N	82	-0-	-30 B	-0-	2	1	80	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	63	-0-	-92 B	-0-	2	1	61	3	N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	5	1	141	3	N	-0-			-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	200	3	N	-0-			-0-
*07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	6	1	179	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

02	1316 N	954	-0-	-362 B	-0-	25	1	928	3	N	1			106
						1	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	45	1	1346	3	N	3			109
						3	9							
04	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	35	1	1032	3	N	3			112
						3	9							
05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	37	1	1086	3	N	3			115
						3	9							
06	1350 N	1028	-0-	-322 B	-0-	33	1	991	3	N	4			119
						4	9							
07	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	39	1	1056	3	N	2			121
						2	9							

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	20	1	746	3	N	-0-			271
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	691	-0-	-84 B	-0-	22	1	669	3	N	-0-			271
04	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	27	1	777	3	N	-0-			271
05	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	27	1	779	3	N	-0-			271
06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	20	1	613	3	N	-0-			271
07	837 N	661	-0-	-176 B	-0-	22	1	639	3	N	-0-			271

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 N	231	-0-	-105 B	-0-	6	1	225	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	81	-0-	-260 B	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	10	1	277	3	N	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	7	1	197	3	N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
07	310 N	224	-0-	-86 B	-0-	8	1	216	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

02	224 N	188	-0-	-36 B	-0-	5	1	183	3	N	-0-					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	4	1	115	3	N	-0-					63
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	5	1	145	3	N	-0-					63
05	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					63
06	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	5	1	163	3	N	-0-					63
07	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					63

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					266
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	10	1	288	3	N	4	173	1			97
						4	9									
04	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	26	1	756	3	N	70					167
						77	9									
05	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	9	1	261	3	N	51					218
						56	9									
06	300 N	86	-0-	-214 B	-0-	2	1	66	3	N	16	187	1			47
						18	9									
07	899 N	196	-0-	-703 B	-0-	5	1	149	3	N	38					85
						42	9									

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

02	336 N	188	-0-	-148 B	-0-	5	1	183	3	N	-0-					93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	173	-0-	-199 B	-0-	6	1	167	3	N	-0-					93
04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	-0-					93
05	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	9	1	256	3	N	-0-					93
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	9	1	287	3	N	-0-					93
*07	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	12	1	356	3	N	-0-					93

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	7	1	259	3	N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	19	1	573	3	N	2					192
							2	9									
04	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	30	1	880	3	N	-0-					192
05	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	28	1	820	3	N	-0-					192
06	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	26	1	819	3	N	-0-					192
07	930	N	840	-0-	-90 B	-0-	28	1	812	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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	181	-0-	-15 B	-0-	5	1	176	3	N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	6	1	177	3	N	2					29
							2	9									
04	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	7	1	197	3	N	2					31
							2	9									
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	6	1	176	3	N	-0-					31
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	6	1	197	3	N	3					34
							3	9									
*07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	3	N	10					44
							11	9									

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	27	1	1009	3	N	-0-					155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	35	1	1055	3	N	7					162
							8	9									
04	1050	N	1040	-0-	-10 B	-0-	35	1	1005	3	N	-0-					162
05	1147	N	907	-0-	-240 B	-0-	30	1	870	3	N	6					168
							7	9									
06	1050	N	810	-0-	-240 B	-0-	25	1	781	3	N	4					172
							4	9									
*07	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	41	1	1110	3	N	7					179
							8	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	6	1	241	3	N	8					150
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	5	1	164	3	N	4					154
							4	9									
04	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	293	3	N	5					159
							6	9									
05	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	7	1	214	3	N	1					160
							1	9									
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	10	1	323	3	N	-0-					160
07	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	9	1	254	3	N	-0-					160

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	13	1	471	3	N	7					118
						8	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	21	1	649	3	N	7					125
						8	9									
04	630 N	628	-0-	-2 B	-0-	20	1	595	3	N	12					137
						13	9									
05	558 N	292	-0-	-266 B	-0-	10	1	281	3	N	1					138
						1	9									
06	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	26	1	813	3	N	2					140
						2	9									
*07	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	22	1	628	3	N	3					143
						3	9									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

02	280 N	262	-0-	-18 B	-0-	7	1	252	3	N	3					50
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	10	1	314	3	N	4					54
						4	9									
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	15	1	444	3	N	4					58
						4	9									
05	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	16	1	452	3	N	8					66
						9	9									
06	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	12	1	370	3	N	8					74
						9	9									
07	465 N	236	-0-	-229 B	-0-	8	1	220	3	N	7					81
						8	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	10	1	373	3	N	-0-	190	1			45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	272	-0-	-286 B	-0-	9	1	263	3	N	-0-					45
04	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	11	1	322	3	N	-0-					45
05	434 N	211	-0-	-223 B	-0-	7	1	198	3	N	5					50
						6	9									
06	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	11	1	343	3	N	5					55
						6	9									
07	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	9	1	268	3	N	5					60
						6	9									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

02	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	28	1	1071	3	N	-0-					123
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	43	1	1295	3	N	-0-					123
04	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	38	1	1099	3	N	-0-					123
05	1209 N	835	-0-	-374 B	-0-	28	1	799	3	N	7					130
						8	9									
06	1290 N	1178	-0-	-112 B	-0-	36	1	1142	3	N	-0-					130
07	1178 N	680	-0-	-498 B	-0-	23	1	657	3	N	-0-					130

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	2	1	84	3	N	15					120
						17	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	5	1	164	3	N	5					125
						6	9									
04	120 N	64	-0-	-56 B	-0-	2	1	62	3	N	-0-					125
05	124 N	43	-0-	-81 B	-0-	1	1	36	3	N	5					130
						6	9									
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	5					135
						6	9									
*07	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	152	3	N	7					142
						8	9									

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

02	1680 N	1072	-0-	-608	-0-	1072	2		N	-0-			99
03	1798 N	1128	-0-	-670	-0-	1128	2		N	-0-			99
04	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2		N	-0-			99
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			99
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			99
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1820 N	1459	-0-	-361	-0-	1448	2	11	9	N	10				155
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1530	2	13	9	N	12				167
04	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1372	2	11	9	N	10				177
05	1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1377	2	10	9	N	9				186
06	1500 N	974	-0-	-526	-0-	948	2	26	9	N	24	180	1		30
07	1426 N	762	-0-	-664	-0-	762	2			N	-0-				30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					37
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					37
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					37
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					37
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					37
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					41
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					41
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					41
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					41
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	748	2			N	-0-					41
07	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	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

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					68
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					68
04	3810 X	3769	-0-	-41	-0-	3769	2			N	-0-					68
05	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					68
06	3810 X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					68
*07	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					69
03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					69
04	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					69
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					69
06	3060 X	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					69
*07	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					20
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					20
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					20
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					20
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					20
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					20

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

02	5992 X	5400	-0-	-592	-0-	5299	2	101	9	N	92					134
03	6634 X	6060	-0-	-574	-0-	5980	2	80	9	N	73	182	1			25
04	6420 X	5586	-0-	-834	-0-	5586	2			N	-0-					25
05	6541 X	5370	-0-	-1171	-0-	5236	2	134	9	N	122					147
06	5910 X	5795	-0-	-115	-0-	5723	2	72	9	N	65	177	1			35
07	6045 X	6039	-0-	-6	-0-	6039	2			N	-0-					35

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

02	14B2 EXT	247	-0-	247	247	225	2	22	9	Y	20					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					24
05	247 X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, WEST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75524 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2275	2	44	9	N	40			112
03	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2626	2	68	9	N	62			174
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2443	2	55	9	N	50			224
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2517	1	53	9	N	48	177	1	95
06	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2426	2	55	9	N	50			145
*07	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2538	2	55	9	N	50			195

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

02	DLQ G-10	1708	-0-	1708	1708	1673	2	35	9	Y	32			236
03	DLQ G-10	1953	-0-	1953	3661	1923	2	30	9	Y	27	179	1	84
04	DLQ G-10	1836	-0-	1836	5497	1804	2	32	9	Y	29			113
05	DLQ G-10	1971	-0-	1971	7468	1931	2	40	9	Y	36			149
06	DLQ G-10	1835	-0-	1835	9303	1835	2			Y	-0-			149
*07	3000 N	2014	-0-	-986	8317	1942	2	72	9	Y	65			214

RISCHERS STORE (HANSON SAND) 76889 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 108872 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2464 N	1859	-0-	-605	-0-	113	1	1737	2	N	8	183	1			46
						9	9									
03	2604 N	1724	-0-	-880	-0-	110	1	1612	2	N	2					48
						2	9									
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	149	1	2239	2	N	15					63
						17	9									
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	154	1	2204	2	N	8					71
						9	9									
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	142	1	2072	2	N	15					86
						17	9									
07	2480 N	1664	-0-	-816	-0-	92	1	1570	2	N	2					88
						2	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-			40
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-			40
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			40
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			40
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			40
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			40

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			77
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-			77
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			77
05	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-			77
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			77
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	412	2	14	9	N	13			90

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
02	2576	X	2092	-0-	-484	-0-	307	1	1635	2	N	136	182	1			96
							150	9									
03	2852	X	2274	-0-	-578	-0-	346	1	1793	2	N	123	180	1			39
							135	9									
04	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	340	1	1302	2	N	72					111
							79	9									
05	2325	X	2185	-0-	-140	-0-	393	1	1620	2	N	156	185	1			82
							172	9									
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	427	1	1766	2	N	109					191
							120	9									
*07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	539	1	2075	2	N	87	181	1			97
							96	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
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	377	1	2012	2	N	121					220
							133	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	448	1	2317	2	N	147	189	1			178
							162	9									
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	405	1	1554	2	N	102					280
							112	9									
05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	396	1	1634	2	N	17	189	1			108
							19	9									
06	1800	X	1725	-0-	-75	-0-	317	1	1310	2	N	89					197
							98	9									
*07	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	390	1	1504	2	N	99	179	1			117
							109	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	4	154	1			-0-
03	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	89					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					290
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	12					302
							13	9									
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	2	15	9	N	14	179	1			137
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	86	2	N	47					184
							52	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					184

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
02	5348	X	3894	-0-	-1454	-0-	595	1	3175	2	N	113	183	1			87
							124	9									
03	5580	X	4431	-0-	-1149	-0-	694	1	3594	2	N	130	184	1			33
							143	9									
04	5040	X	3356	-0-	-1684	-0-	669	1	2565	2	N	111					144
							122	9									
05	4433	X	3757	-0-	-676	-0-	711	1	2930	2	N	105	184	1			65
							116	9									
06	4290	X	3293	-0-	-997	-0-	624	1	2577	2	N	84					149
							92	9									
07	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	717	1	2762	2	N	73	181	1			41
							80	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
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	132	1	1411	2	N	-0-					187
03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	102	1	1093	2	N	1					188
							1	9									
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	108	1	1155	2	N	7					195
							8	9									
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	710	2	N	45					240
							50	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	132	1	1423	2	N	27					267
							30	9									
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	142	1	1529	2	N	211	179	1			299
							232	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

02	952	N	722	-0-	-230	-0-	713	2	9	9	N	8					88
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2081	2	8	9	N	7					95
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					100
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	626	2	8	9	N	7					107
06	2010	N	517	-0-	-1493	-0-	511	2	6	9	N	5					112
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	936	2	12	9	N	11					123

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 108961 COMPL. DATE 01/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935

02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2750	2	43	9	N	39	170	1			106
03	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	2752	2	69	9	N	63					169
04	2850	X	2726	-0-	-124	-0-	2672	2	54	9	N	49					218
05	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2595	2	47	9	N	43	172	1			89
06	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2716	2	56	9	N	51					140
07	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2656	2	47	9	N	43					183

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	52	1	227	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	45	1	197	2	N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	38	1	165	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	48	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	130	-0-	-110	-0-	24	1	106	2	N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	28	1	123	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

02	6664	X	3153	-0-	-3511	-0-	278	1	2840	2	N	32	78	1			50
							35	9									
03	5456	X	777	-0-	-4679	-0-	102	1	658	2	N	15	4	1			61
							17	9									
04	5280	X	3176	-0-	-2104	-0-	625	1	2538	2	N	12	6	1			67
							13	9									
05	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	613	1	2690	2	N	80	22	1			125
							88	9									
06	3870	X	3018	-0-	-852	-0-	601	1	2361	2	N	51	139	1			37
							56	9									
07	3503	X	2829	-0-	-674	-0-	618	1	2176	2	N	32	5	1			64
							35	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
02	4508 X	4151	-0-	-357	-0-	363	1	3472	2	N	287	343	1			87
						316	9									
03	4991 X	4841	-0-	-150	-0-	547	1	3953	2	N	310	253	1			144
						341	9									
04	4830 X	4749	-0-	-81	-0-	432	1	3948	2	N	335	401	1			78
						369	9									
05	4867 X	4831	-0-	-36	-0-	377	1	4182	2	N	247	230	1			95
						272	9									
06	4680 X	4319	-0-	-361	-0-	378	1	3692	2	N	226	212	1			109
						249	9									
07	4898 X	4381	-0-	-517	-0-	430	1	3592	2	N	326	305	1			130
						359	9									

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
04	T. A.	1695	-0-	1695	3045	260	1	1413	2	N	20					33
						22	9									
05	T. A.	4773	-0-	4773	7818	709	1	3774	2	N	264	214	1			83
						290	9									
06	T. A.	4125	-0-	4125	11943	687	1	3216	2	N	202	223	1			62
						222	9									
*07	15090 X	3147	-0-	-11943	-0-	648	1	2371	2	N	116	94	1			84
						128	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

02	3472 X	2830	-0-	-642	-0-	248	1	2427	2	N	141	68	1			108
						155	9									
03	3844 X	2422	-0-	-1422	-0-	278	1	2023	2	N	110	136	1			82
						121	9									
04	3720 X	1846	-0-	-1874	-0-	212	1	1577	2	N	52	97	1			37
						57	9									
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	558	1	3259	2	N	199	190	1			46
						219	9									
06	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	494	1	2334	2	N	52	82	1			16
						57	9									
07	3131 X	2487	-0-	-644	-0-	470	1	1854	2	N	148	129	1			35
						163	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	12628 X	9569	-0-	-3059	-0-	854	1	8450	2	N	241	236	1			127
						265	9									
03	12648 X	8773	-0-	-3875	-0-	977	1	7553	2	N	221	191	1			157
						243	9									
04	12240 X	8802	-0-	-3438	-0-	847	1	7724	2	N	210	276	1			91
						231	9									
05	11563 X	9694	-0-	-1869	-0-	1028	1	8427	2	N	217	156	1			152
						239	9									
06	11190 X	8568	-0-	-2622	-0-	1000	1	7348	2	N	200	248	1			104
						220	9									
07	10602 X	7980	-0-	-2622	-0-	1064	1	6710	2	N	187	172	1			119
						206	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT BREAK (SMACKOVER) 79878 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NAVARRO
O'RYAN OIL AND GAS 617042
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249007 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					325
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	Y	12					337
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					338
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					340
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					Y	12					352
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					Y	1					353

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

02	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	6626	1	16576	3	N	52					208
						57	9									
03	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	6666	1	16244	3	N	42					250
						46	9									
04	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	5945	1	15035	3	N	62	180	1			132
						68	9									
05	21129 X	21129	-0-	-0-	-0-	6408	1	14691	3	N	27					159
						30	9									
06	20564 X	20564	-0-	-0-	-0-	7006	1	13528	3	N	27					186
						30	9									
*07	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	7508	1	9550	3	N	13					199
						14	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
02	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	4667	1	11675	3	N	20					280
							22	9									
03	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	5115	1	12464	3	N	13					293
							14	9									
04	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	4422	1	11182	3	N	10					303
							11	9									
05	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	4038	1	9257	3	N	7					310
							8	9									
06	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	5437	1	10498	3	N	7					317
							8	9									
*07	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	4594	1	5844	3	N	-0-					317

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

02	6328	X	1365	-0-	-4963	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1402	-0-	-2783	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1206	-0-	-1674	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1164	-0-	-636	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

02	8232	X	6520	-0-	-1712	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8622	-0-	-492	-0-	8621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8220	X	7818	-0-	-402	-0-	7817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8494	X	7435	-0-	-1059	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

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-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

02	21198	X	21198	-0-	-0-	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
03	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
04	22123	X	22123	-0-	-0-	-0-	22123	2			N	-0-					-0-
05	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	21	-0-	-3939	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	193	-0-	-3899	-0-	193	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-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

02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
*05	3658 X	3197	-0-	-461	-0-	3196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3540 X	3269	-0-	-271	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3282	-0-	-1151	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
05	20898 X	20898	-0-	-0-	-0-	20898	2			N	-0-					-0-
06	18133 X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
*07	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	19414	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4897	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
*05	4154 X	3977	-0-	-177	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020 X	3897	-0-	-123	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3345	-0-	-809	-0-	3345	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

02	54292 X	50844	-0-	-3448	-0-	50844	2			N	-0-					-0-
03	60109 X	46613	-0-	-13496	-0-	46611	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	54600 X	43770	-0-	-10830	-0-	43768	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	56296 X	9065	-0-	-47231	-0-	9064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	54480 X	53681	-0-	-799	-0-	53680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	56296 X	35096	-0-	-21200	-0-	35096	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14874 - 14893

02	11928 X	3181	-0-	-8747	-0-	90	1	3091	2	N	-0-					-0-
03	11005 X	2638	-0-	-8367	-0-	75	1	2556	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
04	8940 X	1701	-0-	-7239	-0-	50	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	9238 X	1407	-0-	-7831	-0-	42	1	1356	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
*06	4890 X	1283	-0-	-3607	-0-	39	1	1242	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
07	3534 X	778	-0-	-2756	-0-	18	1	760	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59477 X	59477	-0-	-0-	-0-	1291	1	58186	2	N	-0-					-0-
03	56429 X	56429	-0-	-0-	-0-	1242	1	55181	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
04	63588 X	63588	-0-	-0-	-0-	1385	1	62202	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	60168 X	60168	-0-	-0-	-0-	1358	1	58804	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*06	60364 X	60364	-0-	-0-	-0-	1369	1	58993	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*07	61812 X	61812	-0-	-0-	-0-	1405	1	60406	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
*05	93 N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*06	3000 N	3477	-0-	477	477	79	1	3397	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	3100 N	8433	-0-	5333	5810	192	1	8241	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

02	22316 X	15747	-0-	-6569	-0-	342	1	15405	2	N	-0-					-0-
03	24707 X	15069	-0-	-9638	-0-	332	1	14735	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	22170 X	17089	-0-	-5081	-0-	372	1	16717	2	N	-0-					-0-
*05	22909 X	18768	-0-	-4141	-0-	424	1	18343	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	22020 X	15176	-0-	-6844	-0-	344	1	14831	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	17670 X	15703	-0-	-1967	-0-	357	1	15346	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

02	22092 X	21041	-0-	-1051	-0-	597	1	20444	2	N	-0-					-0-
03	25637 X	19359	-0-	-6278	-0-	552	1	18805	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	24810 X	15469	-0-	-9341	-0-	458	1	15009	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*05	25637 X	14413	-0-	-11224	-0-	432	1	13980	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	23640 X	15042	-0-	-8598	-0-	454	1	14587	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	23281 X	15220	-0-	-8061	-0-	353	1	14867	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	94	1	4247	2	N	-0-					-0-
03	78832 X	78832	-0-	-0-	-0-	1735	1	77080	2	N	15	15	8			-0-
						17	9									
04	96483 X	96483	-0-	-0-	-0-	2101	1	94375	2	N	6	6	8			-0-
						7	9									
*05	100717 X	100717	-0-	-0-	-0-	2273	1	98434	2	N	9	9	8			-0-
						10	9									
*06	92642 X	92642	-0-	-0-	-0-	2101	1	90538	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*07	90517 X	90517	-0-	-0-	-0-	2058	1	88459	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 #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	137	1	4231	2	N	-0-					-0-
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	131	1	4203	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	88	1	2636	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	88	1	2557	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	86	1	2450	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	3038 X	2527	-0-	-511	-0-	101	1	2426	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

02	17416 X	16063	-0-	-1353	-0-	349	1	15714	2	N	-0-					-0-
03	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	480	1	21348	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	20491 X	20491	-0-	-0-	-0-	446	1	20045	2	N	-0-					-0-
*05	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	459	1	19883	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*06	20040 X	19236	-0-	-804	-0-	436	1	18799	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	20708 X	19726	-0-	-982	-0-	448	1	19278	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

02	10080 X	9690	-0-	-390	-0-	210	1	9480	2	N	-0-					-0-
03	11160 X	10360	-0-	-800	-0-	228	1	10131	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10800 X	9897	-0-	-903	-0-	216	1	9681	2	N	-0-					-0-
*05	11160 X	10139	-0-	-1021	-0-	229	1	9909	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	10380 X	9926	-0-	-454	-0-	225	1	9701	2	N	-0-					-0-
07	10726 X	9773	-0-	-953	-0-	222	1	9551	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			-0-
*05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	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 #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58716 X	56030	-0-	-2686	-0-	1763	1	54267	2	N	-0-					-0-
03	65007 X	60657	-0-	-4350	-0-	1840	1	58816	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	62910 X	59562	-0-	-3348	-0-	1929	1	57632	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	62899 X	61249	-0-	-1650	-0-	2042	1	59206	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	60690 X	59653	-0-	-1037	-0-	2023	1	57629	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	62031 X	57757	-0-	-4274	-0-	2308	1	55449	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

02	67900 X	28635	-0-	-39265	-0-	901	1	27734	2	N	-0-					-0-
03	63612 X	29133	-0-	-34479	-0-	884	1	28246	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	44160 X	21064	-0-	-23096	-0-	682	1	20382	2	N	-0-					-0-
05	33418 X	17146	-0-	-16272	-0-	572	1	16574	2	N	-0-					-0-
06	30690 X	14214	-0-	-16476	-0-	482	1	13732	2	N	-0-					-0-
07	31713 X	20976	-0-	-10737	-0-	486	1	20490	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

02	32225 X	32225	-0-	-0-	-0-	1014	1	31211	2	N	-0-					-0-
03	33956 X	33956	-0-	-0-	-0-	1030	1	32925	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	1042	1	31147	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	33009 X	33009	-0-	-0-	-0-	1101	1	31907	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	1005	1	28630	2	N	-0-					-0-
*07	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	1176	1	28246	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	60536 X	55474	-0-	-5062	-0-	1204	1	54270	2	N	-0-					-0-
03	67022 X	52145	-0-	-14877	-0-	1148	1	50993	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	61230 X	56563	-0-	-4667	-0-	1232	1	55327	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*05	63271 X	51815	-0-	-11456	-0-	1169	1	50640	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*06	59430 X	52300	-0-	-7130	-0-	1186	1	51112	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*07	61411 X	50267	-0-	-11144	-0-	1143	1	49123	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15624 X	5408	-0-	-10216	-0-	170	1	5238	2	N	-0-					-0-
03	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	590	1	18852	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	599	1	17906	2	N	-0-					-0-
*05	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	643	1	18634	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	597	1	17000	2	N	-0-					-0-
*07	17678 X	17678	-0-	-0-	-0-	706	1	16972	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

02	69692 X	46464	-0-	-23228	-0-	1462	1	45002	2	N	-0-					-0-
03	77159 X	53793	-0-	-23366	-0-	1632	1	52159	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	61860 X	48603	-0-	-13257	-0-	1574	1	47028	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	62899 X	47495	-0-	-15404	-0-	1584	1	45908	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
*06	56082 X	56082	-0-	-0-	-0-	1902	1	54178	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
*07	66546 X	66546	-0-	-0-	-0-	2659	1	63887	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

02	3724 X	3132	-0-	-592	-0-	89	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4061 X	2940	-0-	-1121	-0-	84	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	4016	-0-	-154	-0-	119	1	3897	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3067	-0-	-1242	-0-	92	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	4170 X	343	-0-	-3827	-0-	10	1	333	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	379	-0-	-3775	-0-	9	1	370	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

02	12712 X	5466	-0-	-7246	-0-	155	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	14074 X	3495	-0-	-10579	-0-	100	1	3392	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	13620 X	40	-0-	-13580	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
*05	14074 X	84	-0-	-13990	-0-	2	1	76	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
*06	13620 X	13261	-0-	-359	-0-	400	1	12860	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	328	1	13819	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	342	1	15399	2	N	-0-					-0-
03	16740 X	14198	-0-	-2542	-0-	312	1	13885	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	16200 X	13450	-0-	-2750	-0-	293	1	13156	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	17422 X	13796	-0-	-3626	-0-	311	1	13485	2	N	-0-					-0-
06	16860 X	13521	-0-	-3339	-0-	307	1	13214	2	N	-0-					-0-
07	17422 X	15476	-0-	-1946	-0-	352	1	15124	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	930 N	230	-0-	-700	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	840 N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*05	744 N	503	-0-	-241	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	465 N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

02	22428 X	19309	-0-	-3119	-0-	608	1	18701	2	N	-0-					-0-
03	22754 X	20104	-0-	-2650	-0-	610	1	19493	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	22200 X	20865	-0-	-1335	-0-	676	1	20188	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	22940 X	20572	-0-	-2368	-0-	686	1	19886	2	N	-0-					-0-
06	22200 X	19944	-0-	-2256	-0-	676	1	19268	2	N	-0-					-0-
07	21576 X	19617	-0-	-1959	-0-	784	1	18833	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

02	15232 X	12542	-0-	-2690	-0-	356	1	12186	2	N	-0-					-0-
03	14694 X	12645	-0-	-2049	-0-	361	1	12283	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	546	1	17920	2	N	-0-					-0-
*05	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	482	1	15587	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	15390 X	13750	-0-	-1640	-0-	415	1	13335	2	N	-0-					-0-
07	19096 X	10273	-0-	-8823	-0-	238	1	10035	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

02	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	311	1	10662	2	N	-0-					-0-
03	12065 X	12065	-0-	-0-	-0-	344	1	11720	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11520 X	11423	-0-	-97	-0-	338	1	11085	2	N	-0-					-0-
*05	11904 X	11708	-0-	-196	-0-	351	1	11356	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	11520 X	11279	-0-	-241	-0-	340	1	10938	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	11904 X	11254	-0-	-650	-0-	261	1	10993	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
02	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	494	1	22249	2	N	-0-					-0-
03	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	326	1	14466	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	8759 X	8759	-0-	-0-	-0-	191	1	8567	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	148	1	6422	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
*06	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	126	1	5432	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	98	1	4230	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

02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	72	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	125	1	4268	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	112	1	3673	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	113	1	3654	2	N	-0-					-0-
*06	4260 X	2572	-0-	-1688	-0-	78	1	2491	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
07	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	87	1	3667	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

02	40487 X	40487	-0-	-0-	-0-	1149	1	39338	2	N	-0-					-0-
03	47896 X	47896	-0-	-0-	-0-	1366	1	46529	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	46976 X	46976	-0-	-0-	-0-	1390	1	45585	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	47454 X	47454	-0-	-0-	-0-	1423	1	46030	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	46089 X	46089	-0-	-0-	-0-	1391	1	44697	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	47420 X	47420	-0-	-0-	-0-	1098	1	46322	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	249	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4154 X	2443	-0-	-1711	-0-	175	1	2267	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	4020 X	955	-0-	-3065	-0-	77	1	877	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	4154 X	200	-0-	-3954	-0-	16	1	183	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	4020 X	1458	-0-	-2562	-0-	101	1	1357	2	N	-0-					-0-
*07	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	344	1	4971	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	235	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	164	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	304	1	3482	2	N	-0-					-0-
05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	297	1	3326	2	N	-0-					-0-
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	191	1	2566	2	N	-0-					-0-
*07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	321	1	4631	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2244	-0-	-332	-0-	64	1	2180	2	N	-0-					-0-
03	2852 X	1670	-0-	-1182	-0-	48	1	1622	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	132	-0-	-2628	-0-	4	1	128	2	N	-0-					-0-
05	2480 X	109	-0-	-2371	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	49	-0-	-2351	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	56	-0-	-2424	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

02	968 X	968	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1462	2	N	-0-					-0-
04	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	97	1	1110	2	N	-0-					-0-
*05	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					-0-
*07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	161	1	2324	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	173	1	5938	2	N	-0-					-0-
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	203	1	6925	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	170	1	5584	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	212	1	6864	2	N	-0-					-0-
06	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	195	1	6269	2	N	-0-					-0-
*07	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	161	1	6776	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

02	13216 X	12346	-0-	-870	-0-	350	1	11996	2	N	-0-					-0-
03	17081 X	12732	-0-	-4349	-0-	363	1	12368	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	16530 X	13105	-0-	-3425	-0-	388	1	12717	2	N	-0-					-0-
*05	17081 X	13850	-0-	-3231	-0-	415	1	13434	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	13830 X	12590	-0-	-1240	-0-	380	1	12210	2	N	-0-					-0-
07	13671 X	11346	-0-	-2325	-0-	263	1	11083	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

02	5852 X	4015	-0-	-1837	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	3459	-0-	-3020	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	3492	-0-	-2778	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	3120	-0-	-1592	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	2937	-0-	-1353	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	32	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	39	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	36	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	141	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	164	1	5568	2	N	-0-					-0-
04	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	194	1	6372	2	N	-0-					-0-
*05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	155	1	5011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	158	1	5079	2	N	-0-					-0-
*07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	125	1	5292	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56396	X	56396	-0-	-0-	-0-	1775	1	54621	2	N	-0-					-0-
03	62544	X	62544	-0-	-0-	-0-	1897	1	60645	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	58725	X	58725	-0-	-0-	-0-	1902	1	56821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	67080	X	67080	-0-	-0-	-0-	2237	1	64839	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*06	62695	X	62695	-0-	-0-	-0-	2126	1	60567	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	60792	X	60792	-0-	-0-	-0-	2429	1	58363	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	5942	-0-	-1198	-0-	129	1	5813	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	839	-0-	-7066	-0-	18	1	820	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	288	1	12940	2	N	-0-					-0-
*05	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	367	1	15899	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	223	1	9612	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	9279	-0-	-4392	-0-	211	1	9068	2	N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	1910	-0-	-2262	-0-	122	1	1788	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	1248	-0-	-3371	-0-	90	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1281	-0-	-2079	-0-	103	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	1326	-0-	-2084	-0-	109	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	855	-0-	-2445	-0-	59	1	796	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	82	1	1183	2	N	-0-					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12500 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2017

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	49	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	44	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	77	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	81	1	3613	2	N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	79	1	3562	2	N	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	82	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	77	1	3306	2	N	-0-					-0-
*07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	81	1	3477	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

02	5516	X	2956	-0-	-2560	-0-	189	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3201	-0-	-2906	-0-	230	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	3211	-0-	-2699	-0-	258	1	2953	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	268	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	220	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	198	1	2863	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

02	1092	X	58	-0-	-1034	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	15	-0-	-1194	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	120	X	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	124	X	8	-0-	-116	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	7	1	320	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
02	784 X	684	-0-	-100	-0-	15	1	669	2	N	-0-					-0-
03	868 X	681	-0-	-187	-0-	15	1	664	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	870 X	330	-0-	-540	-0-	7	1	323	2	N	-0-					-0-
05	899 X	655	-0-	-244	-0-	15	1	640	2	N	-0-					-0-
06	870 X	492	-0-	-378	-0-	11	1	481	2	N	-0-					-0-
*07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	199	1	2901	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	238	1	3078	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	261	1	2989	2	N	-0-					-0-
05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	261	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	214	1	2869	2	N	-0-					-0-
*07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	180	1	2598	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

02	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	404	1	5903	2	N	-0-					-0-
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	473	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	463	1	5309	2	N	-0-					-0-
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	465	1	5203	2	N	-0-					-0-
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	367	1	4926	2	N	-0-					-0-
*07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	2	N	-0-					-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	7	1	299	2	N	-0-					-0-
04	270 N	97	-0-	-173	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
06	300 N	120	-0-	-180	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

02	9856 X	9059	-0-	-797	-0-	197	1	8862	2	N	-0-					-0-
03	10912 X	9910	-0-	-1002	-0-	218	1	9690	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	10560 X	10555	-0-	-5	-0-	230	1	10324	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	10602 X	10000	-0-	-602	-0-	226	1	9773	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	9720 X	8058	-0-	-1662	-0-	183	1	7874	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	10912 X	9607	-0-	-1305	-0-	218	1	9389	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912 X	2753	-0-	-159	-0-	176	1	2577	2	N	-0-					-0-
03	5890 X	3294	-0-	-2596	-0-	237	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	5700 X	1784	-0-	-3916	-0-	143	1	1641	2	N	-0-					-0-
*05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	497	1	5551	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	5250 X	4530	-0-	-720	-0-	314	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	101	1	1460	2	N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

02	16660 X	13693	-0-	-2967	-0-	431	1	13262	2	N	-0-					-0-
03	17112 X	14331	-0-	-2781	-0-	435	1	13895	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	16560 X	10585	-0-	-5975	-0-	343	1	10242	2	N	-0-					-0-
*05	15221 X	12133	-0-	-3088	-0-	405	1	11727	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14730 X	11265	-0-	-3465	-0-	382	1	10883	2	N	-0-					-0-
07	15159 X	12273	-0-	-2886	-0-	490	1	11783	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

02	952 N	891	-0-	-61	-0-	25	1	866	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	139	-0-	-915	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	61	1	1995	2	N	-0-					-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	93	1	3007	2	N	-0-					-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	87	1	2782	2	N	-0-					-0-
*07	3100 N	3346	-0-	246	246	78	1	3268	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	85	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	96	1	4247	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	89	1	3978	2	N	-0-					-0-
*05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	90	1	3900	2	N	-0-					-0-
*07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	97	1	4180	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25947	X	25947	-0-	-0-	-0-	563	1	25384	2	N	-0-					-0-
03	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	541	1	24048	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22050	X	17116	-0-	-4934	-0-	373	1	16743	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	18493	-0-	-4974	-0-	417	1	18076	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20887	-0-	-1823	-0-	474	1	20413	2	N	-0-					-0-
*07	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	601	1	25837	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

02	34804	X	32432	-0-	-2372	-0-	1021	1	31411	2	N	-0-					-0-
03	38533	X	38471	-0-	-62	-0-	1167	1	37302	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	37410	X	36897	-0-	-513	-0-	1195	1	35701	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	38657	X	37880	-0-	-777	-0-	1263	1	36615	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	40409	X	40409	-0-	-0-	-0-	1370	1	39038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	38471	X	36729	-0-	-1742	-0-	851	1	35878	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

02	1328	N	200	-0-	-1128	-0-	4	1	196	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

02	28476	X	26398	-0-	-2078	-0-	749	1	25649	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	28633	-0-	-2894	-0-	817	1	27814	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	30510	X	27228	-0-	-3282	-0-	806	1	26420	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	31527	X	29118	-0-	-2409	-0-	873	1	28242	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	957	1	30757	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	31902	X	31902	-0-	-0-	-0-	739	1	31163	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

02	784	X	468	-0-	-316	-0-	10	1	458	2	N	-0-					-0-
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	11	1	491	2	N	-0-					-0-
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	11	1	495	2	N	-0-					-0-
*05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	20	1	845	2	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	11	1	458	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5976	-0-	-627	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5283	-0-	-1107	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
*07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	7262	-0-	-1026	-0-	158	1	7104	2	N	-0-					-0-
03	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	199	1	8821	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	212	1	9539	2	N	-0-					-0-
*05	9610	X	8812	-0-	-798	-0-	199	1	8612	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	9300	X	8310	-0-	-990	-0-	188	1	8121	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10075	X	7493	-0-	-2582	-0-	170	1	7323	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	188	1	6429	2	N	-0-					-0-
03	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	203	1	6916	2	N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	200	1	6548	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	203	1	6564	2	N	-0-					-0-
06	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	193	1	6212	2	N	-0-					-0-
*07	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	148	1	6259	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

02	28224	X	6428	-0-	-21796	-0-	182	1	6246	2	N	-0-					-0-
03	31248	X	6325	-0-	-24923	-0-	180	1	6145	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	6900	-0-	-23160	-0-	204	1	6696	2	N	-0-					-0-
*05	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	822	1	26588	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	26355	X	26355	-0-	-0-	-0-	796	1	25558	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	632	1	26657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

02	22204	X	19405	-0-	-2799	-0-	421	1	18984	2	N	-0-					-0-
03	23901	X	19592	-0-	-4309	-0-	431	1	19159	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	23130	X	18167	-0-	-4963	-0-	396	1	17770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	23095	X	18404	-0-	-4691	-0-	415	1	17987	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	20790	X	17182	-0-	-3608	-0-	390	1	16791	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21483	X	17842	-0-	-3641	-0-	406	1	17436	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

02	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	1112	1	34216	2	N	-0-					-0-
03	34751	X	31986	-0-	-2765	-0-	970	1	31014	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	36095	X	36095	-0-	-0-	-0-	1169	1	34925	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	41382	X	41382	-0-	-0-	-0-	1380	1	39999	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	43013	X	43013	-0-	-0-	-0-	1459	1	41553	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	45979	X	45979	-0-	-0-	-0-	1837	1	44142	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	198	3	1	9	N	1					1
06	330 N	205	-0-	-125	-0-	205	3			N	-0-					1
*07	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	3			N	-0-	1	5			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
*07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	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

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					140
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					140
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					140
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					140
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					140
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

02	2016 N	973	-0-	-1043	-0-	147	1	826	2	N	-0-					83
03	1178 N	905	-0-	-273	-0-	148	1	757	2	N	-0-					83
04	1440 N	992	-0-	-448	-0-	179	1	813	2	N	-0-					83
05	1085 N	885	-0-	-200	-0-	155	1	730	2	N	-0-					83
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-					83
07	1023 N	787	-0-	-236	-0-	138	1	649	2	N	-0-					83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	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

02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1177	1	6595	2	N	-0-					39
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	1105	1	5634	2	N	-0-					39
04	6030	X	5943	-0-	-87	-0-	1072	1	4871	2	N	-0-					39
05	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	1112	1	5230	2	N	-0-					39
06	6390	X	6094	-0-	-296	-0-	1084	1	5010	2	N	-0-					39
07	6603	X	6235	-0-	-368	-0-	1092	1	5143	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

02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					51
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	12	1	168	2	N	-0-					51
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-					51
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	307	2	N	2					53
							2	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	1	5	1			49
							1	9									
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

02	224	N	182	-0-	-42	-0-	12	1	170	2	N	-0-					48
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	N	-0-					48
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	N	-0-					48
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	10	1	139	2	N	1					49
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	1	2	1			48
							1	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

02	476	N	355	-0-	-121	-0-	23	1	332	2	N	-0-					38
03	527	N	393	-0-	-134	-0-	26	1	367	2	N	-0-					38
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	30	1	409	2	N	1					39
							1	9									
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	N	3					42
							3	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-	6	1			36
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					36

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1507	-0-	-201	-0-	97	1	1410	2	N	-0-					194
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	109	1	1539	2	N	-0-					194
04	1950	N	1703	-0-	-247	-0-	115	1	1564	2	N	22					216
							24	9									
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	109	1	1502	2	N	10					226
							11	9									
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	75	207	1			94
							83	9									
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	120	1	1635	2	N	145	177	1			62
							160	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

02	616	N	509	-0-	-107	-0-	33	1	476	2	N	-0-					24
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	36	1	512	2	N	-0-					24
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	35	1	475	2	N	-0-					24
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	35	1	485	2	N	4					28
							4	9									
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	32	1	442	2	N	1	8	1			21
							1	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	34	1	463	2	N	-0-					21

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	N	-0-					44
03	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	71	1	1003	2	N	-0-					44
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	892	2	N	18					62
							20	9									
05	1302	N	880	-0-	-422	-0-	58	1	803	2	N	17					79
							19	9									
06	1050	N	922	-0-	-128	-0-	63	1	856	2	N	3	11	1			71
							3	9									
*07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1277	2	N	-0-					71

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	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

02	DLQ G-10		1423	-0-	1423	1423	1423	3			Y	-0-					160
03	DLQ G-10		1417	-0-	1417	2840	1417	3			Y	-0-					160
04	DLQ G-10		608	-0-	608	3448	608	3			Y	-0-					160
05	DLQ G-10		842	-0-	842	4290	842	3			Y	-0-					160
*06	1900	N	1527	-0-	-373	3917	1524	3	3	9	Y	3					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3917					Y	NO RPT					163

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

02	DLQ G-10		2363	-0-	2363	2363	2363	3			Y	-0-					181
03	DLQ G-10		13959	-0-	13959	16322	13959	3			Y	-0-					181
04	DLQ G-10		6048	-0-	6048	22370	5994	3	54	9	Y	49					230
05	DLQ G-10		8338	-0-	8338	30708	8294	3	44	9	Y	40					270
*06	41064	X	10356	-0-	-30708	-0-	10352	3	4	9	Y	4	187	1			87
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1452	-0-	1452	1452	1452	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1993	-0-	1993	3445	1993	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	866	-0-	866	4311	856	3	10	9	Y	9			9
05	DLQ G-10	1196	-0-	1196	5507	1184	3	12	9	Y	11			20
*06	1900 N	1699	-0-	-201	5306	1688	3	11	9	Y	10			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5306					Y	NO RPT			30

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

02	DLQ G-10	1209	-0-	1209	1209	1209	3			Y	-0-			45
03	DLQ G-10	1535	-0-	1535	2744	1535	3			Y	-0-			45
04	DLQ G-10	667	-0-	667	3411	659	3	8	9	Y	7			52
05	DLQ G-10	922	-0-	922	4333	912	3	10	9	Y	9			61
*06	1900 N	2476	-0-	576	4909	2461	3	15	9	Y	14			75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4909					Y	NO RPT			75

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

02	DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462	1462	3			Y	-0-			163
03	DLQ G-10	1400	-0-	1400	2862	1400	3			Y	-0-			163
04	DLQ G-10	601	-0-	601	3463	601	3			Y	-0-			163
05	DLQ G-10	831	-0-	831	4294	831	3			Y	-0-			163
*06	1900 N	1579	-0-	-321	3973	1579	3			Y	-0-			163
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3973					Y	NO RPT			163

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			3
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			3
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			3
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			3
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			3
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

02	616 N	514	-0-	-102	-0-	514	2			N	-0-			22
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-			22
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			22
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			22
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			22
07	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	51	1	1596	2	Y	-0-	6	1			8
03	1457	N	993	-0-	-464	-0-	33	1	960	2	Y	-0-	4	1			4
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	54	1	1808	2	Y	-0-	2	1			2
05	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	29	1	1349	2	Y	-0-					2
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	23	1	934	2	Y	-0-	1	1			1
*07	3100	N	3231	-0-	131	131	68	1	3163	2	Y	-0-	1	1			-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	68	1	2129	2	Y	-0-	4	1			6
03	1860	N	837	-0-	-1023	-0-	28	1	809	2	Y	-0-	3	1			3
04	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	33	1	1081	2	Y	-0-	2	1			1
05	2418	N	1970	-0-	-448	-0-	41	1	1929	2	Y	-0-					1
06	810	N	609	-0-	-201	-0-	14	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	735	-0-	-412	-0-	15	1	720	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	53	1	1648	2	Y	-0-	8	1			11
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	-0-	5	1			6
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-	4	1			2
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	37	1	1748	2	Y	-0-					2
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	37	1	1524	2	Y	-0-	1	1			1
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	35	1	1635	2	Y	-0-	1	1			-0-

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	100	1	3119	2	Y	-0-	15	1			18
03	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	93	1	2681	2	Y	-0-	9	1			9
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	101	1	3345	2	Y	-0-	6	1			3
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	66	1	3092	2	Y	-0-					3
06	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	66	1	2736	2	Y	-0-	2	1			1
*07	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	106	1	4935	2	Y	-0-	1	1			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					34
03	1302	N	898	-0-	-404	-0-	898	2			N	-0-					34
04	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					34
05	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					34
06	870	N	360	-0-	-510	-0-	360	2			N	-0-					34
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

02	1904	N	1819	-0-	-85	-0-	52	1	1633	2	Y	122	152	1			315
							134	9									
03	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	53	1	1543	2	Y	102	154	1			263
							112	9									
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	54	1	1779	2	Y	53	159	1			157
							58	9									
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	49	1	2285	2	Y	139					296
							153	9									
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	58	1	2403	2	Y	92	175	1			213
							101	9									
*07	3100	N	3438	-0-	338	338	68	1	3179	2	Y	174	168	1			219
							191	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	-0-	2	1			3
03	682 N	552	-0-	-130	-0-	18	1	534	2	Y	-0-	1	1			2
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	25	1	814	2	Y	-0-	1	1			1
05	899 N	791	-0-	-108	-0-	17	1	774	2	Y	-0-					1
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	628	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	868 N	672	-0-	-196	-0-	14	1	658	2	Y	-0-					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1111	2	Y	-0-	3	1			4
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	Y	-0-	2	1			2
04	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	47	1	1570	2	Y	-0-	1	1			1
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	32	1	1514	2	Y	-0-					1
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-	30	1	1235	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	32	1	1507	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

02	1148 N	936	-0-	-212	-0-	26	1	910	2	N	-0-					238
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	42	1	1462	2	N	-0-					238
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1272	2	N	-0-					238
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	N	4					242
						4	9									
06	1230 N	984	-0-	-246	-0-	24	1	891	2	N	63					305
						69	9									
07	1271 N	665	-0-	-606	-0-	15	1	648	2	N	2					307
						2	9									

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

02	868 N	860	-0-	-8	-0-	70	1	790	2	N	-0-					182
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	N	-0-					182
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	101	1	1287	2	N	1	167	1			16
						1	9									
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	15					31
						17	9									
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	81	1	925	2	N	-0-					31
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1029	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	168	X	127	-0-	-41	-0-	8	1	119	2	N	-0-					20
03	186	X	135	-0-	-51	-0-	9	1	126	2	N	-0-					20
04	180	X	147	-0-	-33	-0-	10	1	137	2	N	-0-					20
05	186	X	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	N	-0-					20
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-					20
*07	265	X	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

02	2268	X	312	-0-	-1956	-0-	20	1	292	2	N	-0-					108
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	15	1			93
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					93
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					93
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					93
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					93

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	644 X	595	-0-	-49	-0-	38	1	557	2	N	-0-					64
03	713 X	661	-0-	-52	-0-	44	1	616	2	N	1	5	1			60
						1	9									
04	690 X	634	-0-	-56	-0-	43	1	589	2	N	2					62
						2	9									
05	682 X	642	-0-	-40	-0-	43	1	599	2	N	-0-					62
06	660 X	624	-0-	-36	-0-	43	1	581	2	N	-0-					62
*07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	N	-0-					62

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

02	2240 X	1951	-0-	-289	-0-	126	1	1823	2	N	2					151
						2	9									
03	2480 X	2230	-0-	-250	-0-	147	1	2080	2	N	3	16	1			138
						3	9									
04	2400 X	2139	-0-	-261	-0-	147	1	1986	2	N	5					143
						6	9									
05	2387 X	2176	-0-	-211	-0-	147	1	2029	2	N	-0-					143
06	2160 X	2051	-0-	-109	-0-	140	1	1911	2	N	-0-					143
*07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	155	1	2115	2	N	1					144
						1	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

02	2016 X	1875	-0-	-141	-0-	121	1	1751	2	N	3					193
						3	9									
03	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	138	1	1950	2	N	31	16	1			208
						34	9									
04	2160 X	2105	-0-	-55	-0-	143	1	1940	2	N	20					228
						22	9									
05	2201 X	2082	-0-	-119	-0-	141	1	1941	2	N	-0-					228
06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	152	1	2071	2	N	-0-					228
07	2170 X	2149	-0-	-21	-0-	147	1	2001	2	N	1					229
						1	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

02	2240 X	2153	-0-	-87	-0-	139	1	2011	2	N	3					63
						3	9									
03	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	159	1	2247	2	N	66	17	1			112
						73	9									
04	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	159	1	2149	2	N	6					118
						7	9									
05	2480 X	2347	-0-	-133	-0-	159	1	2188	2	N	-0-					118
06	2400 X	2164	-0-	-236	-0-	148	1	2016	2	N	-0-					118
07	2480 X	2201	-0-	-279	-0-	150	1	2050	2	N	1					119
						1	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

02	1932 X	1648	-0-	-284	-0-	106	1	1540	2	N	2					208
						2	9									
03	2139 X	1836	-0-	-303	-0-	121	1	1712	2	N	3	14	1			197
						3	9									
04	2070 X	1763	-0-	-307	-0-	121	1	1638	2	N	4					201
						4	9									
05	1953 X	1782	-0-	-171	-0-	121	1	1661	2	N	-0-					201
06	1830 X	1705	-0-	-125	-0-	116	1	1589	2	N	-0-					201
07	1829 X	1804	-0-	-25	-0-	123	1	1680	2	N	1					202
						1	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3024 X	2636	-0-	-388	-0-	170	1	2463	2	N	3					212
						3	9									
03	3348 X	2965	-0-	-383	-0-	196	1	2765	2	N	4	22	1			194
						4	9									
04	3240 X	2754	-0-	-486	-0-	189	1	2557	2	N	7					201
						8	9									
05	3069 X	2703	-0-	-366	-0-	183	1	2520	2	N	-0-					201
06	2970 X	2746	-0-	-224	-0-	187	1	2559	2	N	-0-					201
07	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	200	1	2733	2	N	1					202
						1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

02	1120 X	358	-0-	-762	-0-	23	1	335	2	N	-0-			70
03	1240 X	885	-0-	-355	-0-	59	1	826	2	N	-0-			70
04	990 X	722	-0-	-268	-0-	50	1	672	2	N	-0-			70
05	1023 X	878	-0-	-145	-0-	59	1	819	2	N	-0-			70
06	930 X	775	-0-	-155	-0-	53	1	722	2	N	-0-			70
07	899 X	872	-0-	-27	-0-	60	1	812	2	N	-0-			70

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-			25
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			Y	-0-			25
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			25
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-			25
06	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-			25
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT			25

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 11902

02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	91	1	3264	2	N	-0-			80
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	87	1	3612	2	N	-0-			80
04	3570 X	3563	-0-	-7	-0-	69	1	3494	2	N	-0-			80
05	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	120	1	3545	2	N	-0-			80
06	3600 X	3531	-0-	-69	-0-	94	1	3437	2	N	-0-			80
07	3720 X	3619	-0-	-101	-0-	68	1	3551	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RWA, LLC 687608
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	3118	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
03	3069 #	3066	-0-	-3	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
04	2970 #	2769	-0-	-201	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
05	3441	2809	-0-	-632	-0-	2809	2	N	-0-			-0-
06	5503	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2	N	-0-			-0-
*07	11950	11950	-0-	-0-	-0-	11950	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

02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-			N	-0-			-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
05	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

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
02	2772	X	2738	-0-	-34	-0-	297	1	2441	2	N	-0-					188
03	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	269	1	1917	2	N	-0-					188
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	335	1	2672	2	N	14	58	1			144
							15	9									
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	388	1	2770	2	N	-0-					144
06	2940	X	2488	-0-	-452	-0-	366	1	2065	2	N	52					196
							57	9									
07	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	337	1	2028	2	N	-0-					196

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					121
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					121
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	31	1			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	562	-0-	-222	-0-	562	2			N	-0-					8
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					8
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					8
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	251	2			N	-0-					8
06	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			N	-0-					8
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1330	2	1	9	Y	1	1	1			10
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			Y	-0-					10
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					10
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1352	2	1	9	Y	1					11
06	3000	N	13475	-0-	10475	10475	13474	2	1	9	Y	1	1	1			11
*07	3100	N	1094	-0-	-2006	8469	1094	2			Y	-0-					11

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	1218	-0-	1218	1218	1218	2			N	-0-					5
04	1879	X	661	-0-	-1218	-0-	661	2			N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					5
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	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

02	1204 N	790	-0-	-414	-0-	789	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					1
04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					1
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503	2	1	9	N	1					2
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-	1	1			1
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

02	980 N	619	-0-	-361	-0-	618	2	1	9	N	1	1	1			15
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					15
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					15
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					15
06	1140 N	665	-0-	-475	-0-	664	2	1	9	N	1	1	1			15
07	1178 N	281	-0-	-897	-0-	281	2			N	-0-					15

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

02	1148 N	1074	-0-	-74	-0-	27	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	47	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1338	-0-	-552	-0-	38	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	51	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	1220	-0-	-460	-0-	38	1	1182	2	N	-0-					-0-
*07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	59	1	1814	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	515	-0-	-157	-0-	56	1	459	2	N	-0-					169
03	713	N	257	-0-	-456	-0-	32	1	225	2	N	-0-					169
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	N	2	19	1			152
							2	9									
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	-0-					152
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	2	N	-0-					152
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	100	1	601	2	N	-0-					152

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	20	1	164	2	N	-0-					24
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					24
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	54	1	428	2	N	3	8	1			19
							3	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	N	-0-					19
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	60	1	341	2	N	-0-					19
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	73	1	439	2	N	-0-					19

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					1
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1208	2			N	-0-					1
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					1
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					1

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
02	2044	N	630	-0-	-1414	-0-	630	2			N	-0-					47
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					47
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					47
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					47
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					47
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		3083	-0-	3083	6439	3083	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1363	-0-	1363	7802	1360	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	8780	X	978	-0-	-7802	-0-	978	2			Y	-0-					1
05	3410	X	462	-0-	-2948	-0-	462	2			Y	-0-					1
06	3300	X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	3410	X	92	-0-	-3318	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					8
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					8
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					8
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					8
06	3000	N	3975	-0-	975	975	3975	2			N	-0-					8
*07	2507	N	1532	-0-	-975	-0-	1532	2			N	-0-					8

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	766	-0-	-858	-0-	765	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1798	N	1069	-0-	-729	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1204	-0-	-504	-0-	30	1	1174	2	N	-0-					129
03	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	41	1	1486	2	N	-0-					129
04	1260	N	767	-0-	-493	-0-	22	1	745	2	N	-0-					129
05	1333	N	1008	-0-	-325	-0-	30	1	978	2	N	-0-					129
06	1470	N	1269	-0-	-201	-0-	39	1	1230	2	N	-0-					129
*07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020	X	4028	-0-	-1992	-0-	4021	2	7	9	N	6	5	1			27
03	5394	X	2003	-0-	-3391	-0-	2003	2			N	-0-					27
04	6390	X	3208	-0-	-3182	-0-	3208	2			N	-0-					27
05	6603	X	5168	-0-	-1435	-0-	5166	2	2	9	N	2					29
06	6390	X	3454	-0-	-2936	-0-	3454	2			N	-0-	3	1			26
07	4464	X	4246	-0-	-218	-0-	4246	2			N	-0-					26

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
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	N	2	2	1			1
03	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	2			N	-0-					1
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					1
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					2
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-	1	1			1
07	2759	N	2335	-0-	-424	-0-	2335	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1304	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					1
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					1
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1478	2	1	9	N	1					2
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-	1	1			1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	652	-0-	-557	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1662	2	1	9	N	1	1	1			28
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					28
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					28
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1					29
06	3000	N	3640	-0-	640	640	3640	2			N	-0-	1	1			28
*07	3100	N	4585	-0-	1485	2125	4585	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		1934	-0-	1934	1935	1934	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2622	-0-	2622	4557	2622	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2500	-0-	2500	7057	2500	2			N	-0-					-0-
05	8946	X	1889	-0-	-7057	-0-	1888	2	1	9	N	1					1
06	2550	N	1555	-0-	-995	-0-	1555	2			N	-0-	1	1			-0-
07	2573	N	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	679	-0-	-329	-0-	677	2	2	9	N	2	1	1			14
03	1488	N	958	-0-	-530	-0-	958	2			N	-0-					14
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					14
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					14
06	930	N	520	-0-	-410	-0-	520	2			N	-0-	1	1			13
07	1240	N	849	-0-	-391	-0-	849	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 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
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3866	2	3	9	N	3	2	1			66
03	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	2244	2			N	-0-					66
04	2970	X	1221	-0-	-1749	-0-	1221	2			N	-0-					66
05	3069	X	1984	-0-	-1085	-0-	1983	2	1	9	N	1					67
06	2970	X	1388	-0-	-1582	-0-	1387	2	1	9	N	1	2	1			66
07	3069	X	498	-0-	-2571	-0-	498	2			N	-0-					66

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
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3799	2	3	9	N	3	3	1			28
03	4309	X	3800	-0-	-509	-0-	3800	2			N	-0-					28
04	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					28
05	4309	X	2386	-0-	-1923	-0-	2385	2	1	9	N	1					29
06	4170	X	3688	-0-	-482	-0-	3687	2	1	9	N	1	2	1			28
07	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	4104	2			N	-0-					28

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3645	2	3	9	N	3	3	1			28
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					28
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					28
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3770	2	2	9	N	2					30
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-	2	1			28
*07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2404	2	2	9	N	2	2	1			22
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					22
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					22
05	2387 X	2072	-0-	-315	-0-	2071	2	1	9	N	1					23
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1	2	1			22
07	2387 X	2271	-0-	-116	-0-	2271	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	2058	-0-	-686	-0-	2056	2	2	9	N	2	2	1			26
03	3131 X	823	-0-	-2308	-0-	823	2			N	-0-					26
04	3030 X	548	-0-	-2482	-0-	548	2			N	-0-					26
05	3131 X	170	-0-	-2961	-0-	170	2			N	-0-					26
06	2370 X	1117	-0-	-1253	-0-	1116	2	1	9	N	1	1	1			26
07	2294 X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	1301	-0-	-855	-0-	1299	2	2	9	N	2	1	1			33
03	1891 N	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					33
04	1920 N	1850	-0-	-70	-0-	1850	2			N	-0-					33
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					33
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-	1	1			32
07	1922 N	1179	-0-	-743	-0-	1179	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	6161	-0-	3361	4551	6158	2	3	9	N	3	2	1			1
03	9016 X	4465	-0-	-4551	-0-	4464	2	1	9	N	1					2
04	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					2
05	6820 X	3950	-0-	-2870	-0-	3949	2	1	9	N	1					3
06	6600 X	3566	-0-	-3034	-0-	3566	2			N	-0-	2	1			1
07	6820 X	3111	-0-	-3709	-0-	3111	2			N	-0-					1

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
02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4724	2	4	9	N	4	4	1			27
03	6107 X	1911	-0-	-4196	-0-	1911	2			N	-0-					27
04	5910 X	1690	-0-	-4220	-0-	1690	2			N	-0-					27
05	6107 X	3056	-0-	-3051	-0-	3055	2	1	9	N	1					28
06	5070 X	2544	-0-	-2526	-0-	2544	2			N	-0-	2	1			26
07	5239 X	2986	-0-	-2253	-0-	2986	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3868	-0-	-360	-0-	3864	2	4	9	N	4	4	1			73
03	4960 X	4177	-0-	-783	-0-	4177	2			N	-0-					73
04	4800 X	4431	-0-	-369	-0-	4431	2			N	-0-					73
05	4960 X	3994	-0-	-966	-0-	3992	2	2	9	N	2					75
06	4560 X	3528	-0-	-1032	-0-	3528	2			N	-0-	2	1			73
07	4588 X	3120	-0-	-1468	-0-	3120	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2084	2	2	9	N	2	2	1			63
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					63
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					63
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393	2	1	9	N	1					64
06	2310 N	1627	-0-	-683	-0-	1627	2			N	-0-	1	1			63
07	2480 N	1480	-0-	-1000	-0-	1480	2			N	-0-					63

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3188	2	4	9	N	4	3	1			2
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					2
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					2
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1					3
06	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			N	-0-	2	1			1
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

02	1372	X	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			N	-0-	1	1			-0-
03	1519	X	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	884	-0-	-586	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	1165	-0-	-354	-0-	1164	2	1	9	N	1					1
06	1470	X	1073	-0-	-397	-0-	1073	2			N	-0-	1	1			-0-
07	1519	X	1240	-0-	-279	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2720	2	2	9	N	2	2	1			27
03	2542	X	912	-0-	-1630	-0-	912	2			N	-0-					27
04	2460	X	1449	-0-	-1011	-0-	1449	2			N	-0-					27
05	2542	X	1187	-0-	-1355	-0-	1186	2	1	9	N	1					28
06	2460	X	1266	-0-	-1194	-0-	1266	2			N	-0-	1	1			27
07	2542	X	1362	-0-	-1180	-0-	1362	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3381	2	2	9	N	2	3	1			47
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					47
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					47
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1	9	N	1					48
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	2	1	9	N	1	2	1			47
*07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					1
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					1
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	998	2	1	9	N	1					2
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-	1	1			1
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

02	1288	X	1179	-0-	-109	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1426	X	1308	-0-	-118	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1171	-0-	-89	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-	1	1			-0-
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2	9	N	2					2
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-	1	1			1
*07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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 #: 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
02	2604	X	1430	-0-	-1174	-0-	1428	2	2	9	N	2	2	1			1
03	2883	X	996	-0-	-1887	-0-	996	2			N	-0-					1
04	2310	X	1434	-0-	-876	-0-	1434	2			N	-0-					1
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	2	1	9	N	1					2
06	2310	X	896	-0-	-1414	-0-	896	2			N	-0-	1	1			1
*07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2094	2	1	9	N	1	1	1			49
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					49
04	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	1589	2			N	-0-					49
05	2325	N	1924	-0-	-401	-0-	1923	2	1	9	N	1					50
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-	1	1			49
*07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					1
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	9	N	1	1	1			1
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	T. A.		3308	-0-	3308	3308	3308	2			N	-0-					11

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

02	1064	N	621	-0-	-443	-0-	620	2	1	9	N	1	1	1			127
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					127
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					127
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					127
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					127
07	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

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2506	2	3	9	N	3	2	1			26
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					26
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					26
05	2542	X	1595	-0-	-947	-0-	1594	2	1	9	N	1					27
06	2460	X	2389	-0-	-71	-0-	2388	2	1	9	N	1	2	1			26
07	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	2502	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 #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	1	1			62
03	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					62
04	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	1047	2			N	-0-					62
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			N	-0-					62
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					62
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					62

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3136	X	1868	-0-	-1268	-0-	1866	2	2	9	N	2	2	1			1
03	4495	X	2195	-0-	-2300	-0-	2195	2			N	-0-					1
04	4350	X	2046	-0-	-2304	-0-	2046	2			N	-0-					1
05	4495	X	2048	-0-	-2447	-0-	2047	2	1	9	N	1					2
06	2460	X	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-	1	1			1
*07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

02	1680	N	1022	-0-	-658	-0-	1021	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2077	N	1748	-0-	-329	-0-	1748	2			N	-0-					1
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					1
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1					2
06	1680	N	1325	-0-	-355	-0-	1325	2			N	-0-	1	1			1
07	2325	N	747	-0-	-1578	-0-	747	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

02	2968	X	2122	-0-	-846	-0-	2120	2	2	9	N	2	2	1			38
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					38
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					38
05	3193	X	2815	-0-	-378	-0-	2814	2	1	9	N	1					39
06	3180	X	1428	-0-	-1752	-0-	1428	2			N	-0-	1	1			38
07	3286	X	2284	-0-	-1002	-0-	2284	2			N	-0-					38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

02	1988	N	137	-0-	-1851	-0-	137	2			N	-0-					25
03	2170	N	53	-0-	-2117	-0-	53	2			N	-0-					25
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					25
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3090	-0-	290	496	3088	2	2	9	N	2	2	1			59
03	3100	N	2913	-0-	-187	309	2913	2			N	-0-					59
04	2670	X	2325	-0-	-345	-0-	2325	2			N	-0-					59
05	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	2008	2	1	9	N	1					60
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-	2	1			58
*07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					58

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	71	1	348	2	N	2					79
							2	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	140	1	624	2	N	1					80
							1	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	171	1	860	2	N	-0-					80
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	213	1	1009	2	N	-0-					80
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	63	1	939	2	N	-0-					80
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					80

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5052	-0-	-436	-0-	5046	2	6	9	N	5	4	1			79
03	6107	X	5603	-0-	-504	-0-	5603	2			N	-0-					79
04	5910	X	5504	-0-	-406	-0-	5504	2			N	-0-					79
05	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	4104	2	2	9	N	2					81
06	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	5389	2			N	-0-	3	1			78
07	5673	X	5542	-0-	-131	-0-	5542	2			N	-0-					78

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	930	-0-	-78	-0-	156	1	770	2	N	4					34
							4	9									
03	1085	N	939	-0-	-146	-0-	172	1	767	2	N	-0-					34
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	201	1	1006	2	N	-0-					34
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	176	1	832	2	N	-0-					34
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	-0-					34
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	62	1	985	2	N	-0-					34

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	2	1	9	N	1	1	1			10
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					10
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					10
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	2	2	9	N	2					12
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-	1	1			11
*07	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3104	2	3	9	N	3	2	1			2
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	3375	2			N	-0-					2
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					2
05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4028	2	2	9	N	2					4
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-	2	1			2
07	4588	X	3088	-0-	-1500	-0-	3088	2			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					26
03	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	2			N	-0-					26
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					26
05	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2			N	-0-					26
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	760	2			N	-0-					26
07	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

02	3220	X	3018	-0-	-202	-0-	75	1	2943	2	N	-0-					32
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	96	1	3501	2	N	-0-					32
04	3420	X	3259	-0-	-161	-0-	92	1	3167	2	N	-0-					32
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	105	1	3449	2	N	-0-					32
06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	107	1	3369	2	N	-0-					32
07	3596	X	3373	-0-	-223	-0-	107	1	3266	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

02	1232	N	26	-0-	-1206	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2512	2	3	9	N	3	3	1			51
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					51
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					51
05	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	2316	2	1	9	N	1					52
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	2	1	9	N	1	2	1			51
*07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2	1	1			1
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					1
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					1
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

02	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1882	1	9262	2	N	-0-					151
03	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	1952	1	8703	2	N	-0-					151
04	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	2070	1	10381	2	N	-0-					151
05	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	2206	1	10444	2	N	-0-					151
06	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	639	1	9593	2	N	-0-					151
*07	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	638	1	10112	2	N	-0-					151

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	936	1	4605	2	N	11					120
							12	9									
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	937	1	4180	2	N	-0-					120
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	958	1	4802	2	N	-0-					120
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	985	1	4664	2	N	-0-					120
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	290	1	4350	2	N	-0-					120
*07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	260	1	4114	2	N	-0-					120

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	630	N	487	-0-	-143	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

02	3332	X	1891	-0-	-1441	-0-	1889	2	2	9	N	2	2	1			4
03	3999	X	3330	-0-	-669	-0-	3330	2			N	-0-					4
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					4
05	3999	X	2177	-0-	-1822	-0-	2176	2	1	9	N	1					5
06	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	3072	2			N	-0-	1	1			4
07	4526	X	4004	-0-	-522	-0-	4004	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

02	1742	N	1367	-0-	-375	-0-	1366	2	1	9	N	1	1	1			70
03	2108	X	1698	-0-	-410	-0-	1698	2			N	-0-					70
04	2040	X	1630	-0-	-410	-0-	1630	2			N	-0-					70
05	2108	X	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1					71
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-	1	1			70
*07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	1			2
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					2
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					2
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3142	2	2	9	N	2					4
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-	2	1			2
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4944	2	3	9	N	3	3	1			26
03	3999 X	1935	-0-	-2064	-0-	1935	2			N	-0-					26
04	3870 X	1003	-0-	-2867	-0-	1003	2			N	-0-					26
05	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6590	2	3	9	N	3					29
06	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-	3	1			26
07	3999 X	3922	-0-	-77	-0-	3922	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1204 N	1193	-0-	-11	-0-	1192	2	1	9	N	1	1	1			12
03	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	1333	2			N	-0-					12
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					12
05	1333 N	1018	-0-	-315	-0-	1018	2			N	-0-					12
06	1290 N	824	-0-	-466	-0-	824	2			N	-0-					12
07	1395 N	1053	-0-	-342	-0-	1053	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

02	952 N	892	-0-	-60	-0-	185	1	707	2	N	-0-					127
03	1023 N	795	-0-	-228	-0-	140	1	655	2	N	-0-					127
04	1170 N	776	-0-	-394	-0-	110	1	666	2	N	-0-					127
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	185	1	684	2	N	-0-					127
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	238	1	770	2	N	-0-					127
*07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	212	1	643	2	N	-0-					127

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	1			1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					1
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					1
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					1
*07	3100	N	4073	-0-	973	973	4073	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

02	1596	N	697	-0-	-899	-0-	696	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	1426	N	907	-0-	-519	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	615	-0-	-465	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	870	N	396	-0-	-474	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

02	1372	N	979	-0-	-393	-0-	978	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1829	N	634	-0-	-1195	-0-	634	2			N	-0-					1
04	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	2			N	-0-					1
05	1085	N	709	-0-	-376	-0-	709	2			N	-0-					1
06	600	N	62	-0-	-538	-0-	62	2			N	-0-					1
07	1364	N	737	-0-	-627	-0-	737	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

02	2184	N	1715	-0-	-469	-0-	43	1	1672	2	N	-0-					55
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	62	1	2237	2	N	-0-					55
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	55	1	1890	2	N	-0-					55
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	68	1	2245	2	N	-0-					55
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	74	1	2319	2	N	-0-					55
07	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	61	1	1881	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					1
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					1
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1	1	1			65
03	2139	N	1218	-0-	-921	-0-	1218	2			N	-0-					65
04	1560	N	986	-0-	-574	-0-	986	2			N	-0-					65
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					65
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					65
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					1
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					1
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					1
05	2108	N	1115	-0-	-993	-0-	1115	2			N	-0-					1
06	1560	N	1146	-0-	-414	-0-	1146	2			N	-0-					1
07	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1466	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 #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	868 N	669	-0-	-199	-0-	669	2			N	-0-					102
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					102
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					102
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					102
06	930 N	534	-0-	-396	-0-	534	2			N	-0-					102
*07	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-	1	1			80
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					80
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					80
05	3193 X	1689	-0-	-1504	-0-	1688	2	1	9	N	1					81
06	3090 X	2616	-0-	-474	-0-	2616	2			N	-0-	1	1			80
07	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	1388	2			N	-0-					80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	6929	-0-	6929	6929	6927	2	2	9	N	2					2
06	13021 X	6092	-0-	-6929	-0-	6091	2	1	9	N	1	2	1			1
*07	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7719	-0-	7719	7719	7716	2	3	9	N	3					3
06	18170 X	10451	-0-	-7719	-0-	10451	2			N	-0-	2	1			1
*07	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-		1	1		21
03	1984	X	3	-0-	-1981	-0-	3	2			N	-0-					21
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					21
05	1984	X	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					21
06	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					21
07	3	X	-0-	-0-	-3	-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
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	431	1	3538	2	N	-0-					355
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	428	1	3052	2	N	-0-					355
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	409	1	3269	2	N	17	56	1			316
							19	9									
05	3038	X	2987	-0-	-51	-0-	366	1	2617	2	N	4					320
							4	9									
06	2940	X	2455	-0-	-485	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					320
07	3038	X	2667	-0-	-371	-0-	380	1	2287	2	N	-0-					320

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
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1	1	1			29
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					29
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					29
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					29
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			29
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	745	2	2	9	N	2	1	1			75
03	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			N	-0-					75
04	960	N	818	-0-	-142	-0-	818	2			N	-0-					75
05	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					75
06	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					75
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					75

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					25
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					25
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					25
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					26
*06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-		1	1		25
07	1922	N	533	-0-	-1389	-0-	533	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	303	1	11869	2	N	-0-					-0-
03	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	340	1	12345	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11654	-0-	-466	-0-	328	1	11326	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	11025	-0-	-1499	-0-	326	1	10699	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	10329	-0-	-1791	-0-	319	1	10010	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	332	1	10176	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 #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					32
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					32
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					32
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1					33
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-	1	1			32
*07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

02	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	262	1	10287	2	N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	259	1	9393	2	N	-0-					-0-
04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	245	1	8464	2	N	-0-					-0-
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	275	1	9034	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6194	-0-	-1516	-0-	191	1	6003	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	230	1	7033	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

02	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	2418	1	15339	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	19003	-0-	-620	-0-	2623	1	16380	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	16113	-0-	-2877	-0-	2564	1	13549	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	13517	-0-	-6106	-0-	2507	1	11010	2	N	-0-					-0-
06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	2633	1	16736	2	N	-0-					-0-
07	19623	X	19507	-0-	-116	-0-	2790	1	16717	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

02	22428	X	20647	-0-	-1781	-0-	1831	1	18816	2	N	-0-					-0-
03	24831	X	17814	-0-	-7017	-0-	1934	1	15880	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	19352	-0-	-4678	-0-	1952	1	17400	2	N	-0-					-0-
05	24831	X	20194	-0-	-4637	-0-	2049	1	18145	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19629	-0-	-3351	-0-	2010	1	17619	2	N	-0-					-0-
07	22847	X	16029	-0-	-6818	-0-	1956	1	14073	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	148	1	5787	2	N	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	159	1	5767	2	N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	145	1	5013	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5156	-0-	-734	-0-	152	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4814	-0-	-886	-0-	149	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4732	-0-	-1158	-0-	150	1	4582	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

02	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	3545	1	13181	2	N	-0-					-0-
03	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	3921	1	13336	2	N	-0-					-0-
04	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	3645	1	11091	2	N	-0-					-0-
05	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	3922	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	11761	-0-	-2309	-0-	3696	1	8065	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	14442	-0-	-97	-0-	3898	1	10544	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	456	1	2244	2	N	-0-					30
03	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	299	1	1335	2	N	-0-					30
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	350	1	1757	2	N	-0-					30
05	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	294	1	1394	2	N	-0-					30
06	1590	N	909	-0-	-681	-0-	57	1	852	2	N	-0-					30
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	124	1	1962	2	N	-0-					30

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

02	9912	X	9028	-0-	-884	-0-	8894	2	134	9	N	122	193	1			93
03	10633	X	9992	-0-	-641	-0-	9971	2	21	9	N	19					112
04	10380	X	10059	-0-	-321	-0-	10008	2	51	9	N	46					158
05	10726	X	9826	-0-	-900	-0-	9770	2	56	9	N	51					209
06	10380	X	9294	-0-	-1086	-0-	9266	2	28	9	N	25	6	1			228
07	10385	X	9503	-0-	-882	-0-	9486	2	17	9	N	15					243

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

02	19208	X	17712	-0-	-1496	-0-	440	1	17272	2	N	-0-					-0-
03	21266	X	20338	-0-	-928	-0-	545	1	19793	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	20305	-0-	-275	-0-	572	1	19733	2	N	-0-					-0-
05	21266	X	18242	-0-	-3024	-0-	539	1	17703	2	N	-0-					-0-
06	20580	X	14376	-0-	-6204	-0-	444	1	13932	2	N	-0-					-0-
07	20987	X	15223	-0-	-5764	-0-	481	1	14742	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

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	56	1	3206	2	N	-0-					20
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	31	1	3583	2	N	-0-					20
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	29	1	3164	2	N	-0-					20
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	31	1	3873	2	N	-0-					20
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	30	1	3596	2	N	-0-					20
*07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	559	3	1	9	N	1					2
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					2
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					2
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					2
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					2
*07	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

02	5852 X	5416	-0-	-436	-0-	5409	3	7	9	N	6	6	1			2
03	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	5970	3	2	9	N	2	1	1			3
04	6270 X	5709	-0-	-561	-0-	5709	3			N	-0-					3
05	6479 X	5927	-0-	-552	-0-	5925	3	2	9	N	2					5
06	6120 X	5610	-0-	-510	-0-	5610	3			N	-0-	3	1			2
*07	5983 X	5585	-0-	-398	-0-	5585	3			N	-0-					2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

02	2268 N	2156	-0-	-112	-0-	2156	3			Y	-0-					1
03	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496	3			Y	-0-					1
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					1
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					1
06	2430 N	2425	-0-	-5	-0-	2425	3			Y	-0-					1
*07	2604 N	2505	-0-	-99	-0-	2505	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

02	896 N	858	-0-	-38	-0-	858	3			Y	-0-					1
03	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	3			Y	-0-					1
04	1080 N	902	-0-	-178	-0-	902	3			Y	-0-					1
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

02	3612 X	3508	-0-	-104	-0-	3507	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3999 X	3799	-0-	-200	-0-	3799	3			Y	-0-					1
04	3870 X	3786	-0-	-84	-0-	3786	3			Y	-0-					1
05	3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3912	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3740	-0-	-100	-0-	3740	3			Y	-0-					1
*07	3906 X	3852	-0-	-54	-0-	3852	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	5			18
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					18
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					18
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					18
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					18
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3832	-0-	-284	-0-	3831	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	3			Y	-0-					1
04	4260	X	3992	-0-	-268	-0-	3992	3			Y	-0-					1
05	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			Y	-0-					1
06	4200	X	3906	-0-	-294	-0-	3906	3			Y	-0-					1
*07	4247	X	3992	-0-	-255	-0-	3992	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					1
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					1
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					1
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	Y	1					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					1
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					1
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					1
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-	1	5			-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1114	3	1	9	Y	1					1
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			Y	-0-					1
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	3			Y	-0-					1
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			Y	-0-					1
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240 N	2136	-0-	-104	-0-	2136	3			Y	-0-					1
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					1
04	2400 N	1947	-0-	-453	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					1
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					1
*07	2015 N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

02	1680 N	1357	-0-	-323	-0-	1357	3			Y	-0-					1
03	1581 N	827	-0-	-754	-0-	827	3			Y	-0-					1
04	1680 N	1167	-0-	-513	-0-	1167	3			Y	-0-					1
05	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			Y	-0-					1
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					1
*07	1209 N	707	-0-	-502	-0-	707	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

02	4144 X	3226	-0-	-918	-0-	3225	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4588 X	3522	-0-	-1066	-0-	3522	3			Y	-0-					1
04	3960 X	3250	-0-	-710	-0-	3250	3			Y	-0-					1
05	3906 X	3321	-0-	-585	-0-	3321	3			Y	-0-					1
06	3450 X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3			Y	-0-					1
*07	3565 X	2837	-0-	-728	-0-	2837	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

02	3724 X	3580	-0-	-144	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4092 X	3967	-0-	-125	-0-	3967	3			Y	-0-					1
04	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	3776	3			Y	-0-					1
05	3999 X	3820	-0-	-179	-0-	3820	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3733	-0-	-107	-0-	3733	3			Y	-0-					1
*07	3968 X	3812	-0-	-156	-0-	3812	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

02	1008 N	997	-0-	-11	-0-	997	3			Y	-0-					1
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					1
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					1
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
*07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

02	3164 X	2975	-0-	-189	-0-	2975	3			Y	-0-					1
03	3503 X	3461	-0-	-42	-0-	3461	3			Y	-0-					1
04	3390 X	3203	-0-	-187	-0-	3203	3			Y	-0-					1
05	3503 X	3118	-0-	-385	-0-	3118	3			Y	-0-					1
06	3390 X	2183	-0-	-1207	-0-	2183	3			Y	-0-					1
*07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	2001	-0-	-1499	-0-	2001	3			Y	-0-					1
03	3875	X	3320	-0-	-555	-0-	3320	3			Y	-0-					1
04	3570	X	3344	-0-	-226	-0-	3344	3			Y	-0-					1
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					1
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					1
*07	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3412	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3625	-0-	-267	-0-	3624	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	3			Y	-0-					1
04	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	3498	3			Y	-0-					1
05	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	3765	3			Y	-0-					1
06	3900	X	3647	-0-	-253	-0-	3647	3			Y	-0-					1
*07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5159	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			Y	-0-					1
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			Y	-0-					1
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			Y	-0-					1
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			Y	-0-					1
*07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	3155	-0-	-65	-0-	3154	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	3221	3			Y	-0-					1
04	3450	X	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					1
05	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	3311	3			Y	-0-					1
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					1
*07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					1
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
*07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 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
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					1
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					1
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					1
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					1
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					1
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	34	-0-	-330	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3794	-0-	694	694	3793	3	1	9	Y	1					1
04	2507	N	1813	-0-	-694	-0-	1813	3			Y	-0-					1
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					1
*07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-	1	5			-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

02	4704	X	3981	-0-	-723	-0-	3980	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5208	X	4319	-0-	-889	-0-	4319	3			Y	-0-					1
04	4620	X	3917	-0-	-703	-0-	3917	3			Y	-0-					1
05	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	4222	3			Y	-0-					1
06	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	3			Y	-0-					1
*07	4402	X	4122	-0-	-280	-0-	4122	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

02	812	N	569	-0-	-243	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					1
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					1
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					1
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					1
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					1
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3290	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					1
04	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	3028	3			Y	-0-					1
05	3255	X	415	-0-	-2840	-0-	415	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4650	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3			Y	-0-					1
04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			Y	-0-					1
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4708	3			Y	-0-					1
06	5160	X	4231	-0-	-929	-0-	4231	3			Y	-0-					1
*07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					1
04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			Y	-0-					1
05	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1513	3	1	9	Y	1					1
06	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1268	3			Y	-0-					1
*07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1890	-0-	-98	-0-	1890	3			Y	-0-					1
03	2356	N	2059	-0-	-297	-0-	2059	3			Y	-0-					1
04	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	3			Y	-0-					1
05	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	2030	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					1
03	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	3			Y	-0-					1
04	2850	X	2829	-0-	-21	-0-	2829	3			Y	-0-					1
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					1
06	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	2842	3			Y	-0-					1
*07	2945	X	2870	-0-	-75	-0-	2870	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	2962	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3063	-0-	-99	-0-	3062	3	1	9	Y	1					1
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					1
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3734	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-					1
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3			Y	-0-					1
05	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	3			Y	-0-					1
06	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	3			Y	-0-					1
*07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3062	-0-	262	262	3062	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3482	-0-	382	644	3482	3			Y	-0-					1
04	3000	N	3410	-0-	410	1054	3410	3			Y	-0-					1
05	4617	X	3563	-0-	-1054	-0-	3563	3			Y	-0-					1
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-					1
*07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5964	X	5502	-0-	-462	-0-	5500	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6603	X	5781	-0-	-822	-0-	5781	3			Y	-0-					1
04	6150	X	5383	-0-	-767	-0-	5383	3			Y	-0-					1
05	6107	X	5529	-0-	-578	-0-	5529	3			Y	-0-					1
06	5910	X	5385	-0-	-525	-0-	5385	3			Y	-0-					1
*07	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3333	-0-	533	1801	3332	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	3410	-0-	310	2111	3410	3			Y	-0-					1
04	4709	X	2598	-0-	-2111	-0-	2598	3			Y	-0-					1
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			Y	-0-					1
06	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					1
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					1
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	2972	3			Y	-0-					1
04	3180	X	3079	-0-	-101	-0-	3079	3			Y	-0-					1
05	3286	X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3			Y	-0-					1
06	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	3			Y	-0-					1
*07	3286	X	3202	-0-	-84	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					1
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					1
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					1
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					1
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					1
*07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			Y	-0-					1
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			Y	-0-					1
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					1
06	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	3			Y	-0-					1
*07	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	4078	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2362	-0-	-102	-0-	2362	3			Y	-0-					1
03	2728	X	2368	-0-	-360	-0-	2368	3			Y	-0-					1
04	2400	N	2259	-0-	-141	-0-	2259	3			Y	-0-					1
05	2604	N	2413	-0-	-191	-0-	2413	3			Y	-0-					1
06	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	2102	3			Y	-0-					1
*07	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	2083	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			Y	-0-					1
03	2573	X	2021	-0-	-552	-0-	2021	3			Y	-0-					1
04	2490	X	2160	-0-	-330	-0-	2160	3			Y	-0-					1
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					1
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					1
*07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

02	2800	N	2713	-0-	-87	127	2713	3			Y	-0-					1
03	2932	N	2805	-0-	-127	-0-	2805	3			Y	-0-					1
04	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					1
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					1
06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					1
*07	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

02	1988	X	1793	-0-	-195	-0-	1793	3			Y	-0-					1
03	2201	X	1981	-0-	-220	-0-	1981	3			Y	-0-					1
04	2010	X	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			Y	-0-					1
05	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			Y	-0-					1
06	1920	X	1885	-0-	-35	-0-	1885	3			Y	-0-					1
*07	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	3	1	9	Y	1					1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					1
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					1
03	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	2613	3			Y	-0-					1
04	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	3			Y	-0-					1
05	2666	N	2360	-0-	-306	-0-	2360	3			Y	-0-					1
06	2520	N	2212	-0-	-308	-0-	2212	3			Y	-0-					1
*07	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	2157	3			Y	-0-	1	5			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 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
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2480	N	622	-0-	-1858	-0-	621	3	1	9	Y	1					1
04	2430	N	24	-0-	-2406	-0-	24	3			Y	-0-					1
05	2511	N	38	-0-	-2473	-0-	38	3			Y	-0-					1
06	600	N	38	-0-	-562	-0-	38	3			Y	-0-					1
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	X	360	-0-	-340	-0-	359	3	1	9	Y	1					1
03	775	X	89	-0-	-686	-0-	89	3			Y	-0-					1
04	660	N	231	-0-	-429	-0-	231	3			Y	-0-					1
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	630	-0-	-455	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1591	3	1	9	Y	1					1
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1118	-0-	-525	-0-	1118	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
02	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6452	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	3			Y	-0-					1
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-					1
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			Y	-0-					1
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			Y	-0-					1
*07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			Y	-0-	1	5			-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
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1					1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					1
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	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
02	1764	N	1608	-0-	-156	-0-	1608	3			Y	-0-					1
03	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			Y	-0-					1
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3			Y	-0-					1
05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	1693	3			Y	-0-					1
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			Y	-0-					1
*07	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			Y	-0-	1	5			-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
02	3248	X	2730	-0-	-518	-0-	2730	3			Y	-0-					1
03	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	3211	3			Y	-0-					1
04	3480	X	2213	-0-	-1267	-0-	2213	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	3004	3			Y	-0-					1
06	3180	X	2146	-0-	-1034	-0-	2146	3			Y	-0-					1
*07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3364	-0-	564	2089	3363	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100 N	3842	-0-	742	2831	3842	3			Y	-0-					1
04	6683 X	3852	-0-	-2831	-0-	3852	3			Y	-0-					1
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					1
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			Y	-0-					1
*07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

02	2492 N	2385	-0-	-107	-0-	2385	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2697 N	2581	-0-	-116	-0-	2580	3	1	9	Y	1					1
04	2670 N	2517	-0-	-153	-0-	2517	3			Y	-0-					1
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2490 N	2346	-0-	-144	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
07	2604 N	2399	-0-	-205	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					1
03	3100 N	6173	-0-	3073	3073	6173	3			Y	-0-					1
04	3000 N	4759	-0-	1759	4832	4759	3			Y	-0-					1
05	3100 N	4429	-0-	1329	6161	4429	3			Y	-0-					1
06	10084 X	3923	-0-	-6161	-0-	3923	3			Y	-0-					1
*07	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					1
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					1
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					1
05	3100 N	4524	-0-	1424	1424	4524	3			Y	-0-					1
06	3000 N	3537	-0-	537	1961	3537	3			Y	-0-					1
*07	3100 N	3448	-0-	348	2309	3448	3			Y	-0-	1	5			-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

02	2856 X	2774	-0-	-82	-0-	2774	3			Y	-0-					1
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			Y	-0-					1
04	3060 X	3031	-0-	-29	-0-	3031	3			Y	-0-					1
05	3162 X	3100	-0-	-62	-0-	3100	3			Y	-0-					1
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2822	3			Y	-0-					1
*07	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	3041	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

02	3836 X	3301	-0-	-535	-0-	3300	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	3983	3			Y	-0-					1
04	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-					1
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					1
06	3840 X	3830	-0-	-10	-0-	3830	3			Y	-0-					1
*07	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	4005	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	1918	3			Y	-0-					1
03	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	2179	3			Y	-0-					1
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					1
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					1
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			Y	-0-					1
*07	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	2580	3			Y	-0-					1
03	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	3			Y	-0-					1
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1
05	2852	N	2815	-0-	-37	-0-	2815	3			Y	-0-					1
06	2730	N	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					1
*07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

02	644	N	574	-0-	-70	-0-	574	3			N	-0-					1
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					1
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			N	-0-					1
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	3	1	9	N	1					2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					2
*07	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-	1	5			1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2134	3	1	9	Y	1					1
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					1
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					1
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-	1	5			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	3	1	9	Y	1					1
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					1
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					1
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			Y	-0-					1
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					1
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					1
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					1
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	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 #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1580	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5130	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	5611	X	5357	-0-	-254	-0-	5357	3			Y	-0-					1
04	5430	X	5338	-0-	-92	-0-	5338	3			Y	-0-					1
05	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	5493	3			Y	-0-					1
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					1
*07	5611	X	5350	-0-	-261	-0-	5350	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					1
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					1
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1					2
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					2
06	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	3			N	-0-					2
*07	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	3			N	-0-	1	5			1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

02	2800	N	1879	-0-	-921	3352	1879	3			Y	-0-					1
03	3100	N	2273	-0-	-827	2525	2273	3			Y	-0-					1
04	3000	N	1691	-0-	-1309	1216	1691	3			Y	-0-					1
05	3100	N	2181	-0-	-919	297	2181	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
*07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

02	2212	N	2149	-0-	-63	-0-	2149	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2418	N	1893	-0-	-525	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1908	-0-	-402	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	2158	3	1	9	Y	1					1
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					1
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

02	2772	X	5	-0-	-2767	-0-	5	3			N	-0-	2	5			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6483	3	1	9	N	1					1
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6305	3	3	9	N	3	1	1			3
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-	2	1			1
*07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	3	3	9	N	3	3	1			2
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					2
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					2
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	3	1	9	N	1					3
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-	2	1			1
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					1
03	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2783	3			Y	-0-					1
04	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	2694	3			Y	-0-					1
05	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	2725	3			Y	-0-					1
06	2700	N	2633	-0-	-67	-0-	2633	3			Y	-0-					1
*07	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5302	-0-	-578	-0-	5300	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	6134	3			Y	-0-					1
04	6300	X	5730	-0-	-570	-0-	5730	3			Y	-0-					1
05	6107	X	5721	-0-	-386	-0-	5721	3			Y	-0-					1
06	5940	X	5426	-0-	-514	-0-	5426	3			Y	-0-					1
*07	6138	X	5519	-0-	-619	-0-	5519	3			Y	-0-	1	5			-0-

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
02	4620	X	3842	-0-	-778	-0-	3841	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5115	X	4255	-0-	-860	-0-	4255	3			Y	-0-					1
04	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			Y	-0-					1
05	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	3862	3			Y	-0-					1
06	4410	X	2969	-0-	-1441	-0-	2969	3			Y	-0-					1
*07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					1
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					1
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1849	3	1	9	Y	1					1
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					1
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-	1	5			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	663	3			Y	-0-					23
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			Y	-0-					23
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			Y	-0-					23
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			Y	-0-	1	5			22
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			Y	-0-					22
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3135	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	3260	3			Y	-0-					1
04	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	3029	3			Y	-0-					1
05	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	3232	3			Y	-0-					1
06	3360	X	2773	-0-	-587	-0-	2773	3			Y	-0-					1
*07	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	3202	3			Y	-0-	1	5			-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

02	1708	N	1229	-0-	-479	-0-	1229	3			Y	-0-					1
03	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			Y	-0-					1
04	1740	N	1621	-0-	-119	-0-	1621	3			Y	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					1
06	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	3			Y	-0-					1
*07	1674	N	1282	-0-	-392	-0-	1282	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

02	672	N	667	-0-	-5	-0-	667	3			Y	-0-					1
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					1
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					1
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					1
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-	1	5			-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					1
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					1
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-					1
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					1
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					1
*07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-	1	5			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	1329	-0-	-1331	-0-	1329	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2945	X	1895	-0-	-1050	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1750	-0-	-710	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1981	-0-	-561	-0-	1980	3	1	9	Y	1					1
06	2160	X	1086	-0-	-1074	-0-	1086	3			Y	-0-					1
*07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-	1	5			-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	3	1	9	Y	1					1
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
03	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	549	-0-	-531	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3221	3	3	9	N	3	3	1			2
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					2
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					2
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					3
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-	2	1			1
*07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2728	N	1797	-0-	-931	-0-	1797	3			N	-0-					2
04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	2219	3			N	-0-					2
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1773	3			N	-0-					2
06	1740	N	1215	-0-	-525	-0-	1215	3			N	-0-					2
*07	2294	N	458	-0-	-1836	-0-	458	3			N	-0-	1	5			1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

02	1596	X	928	-0-	-668	-0-	928	3			N	-0-	1	5			1
03	1767	X	973	-0-	-794	-0-	972	3	1	9	N	1					2
04	1710	X	1064	-0-	-646	-0-	1064	3			N	-0-					2
05	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	1036	3			N	-0-	1	5			1
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					1
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

02	3864	X	3807	-0-	-57	-0-	3803	3	4	9	N	4	4	1			2
03	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					2
04	4140	X	3916	-0-	-224	-0-	3916	3			N	-0-					2
05	4278	X	3605	-0-	-673	-0-	3604	3	1	9	N	1					3
06	4140	X	3678	-0-	-462	-0-	3678	3			N	-0-	2	1			1
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	3876	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 #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	9953	-0-	7153	7153	9943	3	10	9	N	9	8	1			3
03	3100	N	6838	-0-	3738	10891	6836	3	2	9	N	2	1	1			4
04	3000	N	6624	-0-	3624	14515	6624	3			N	-0-					4
05	19373	X	4858	-0-	-14515	-0-	4856	3	2	9	N	2					6
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-	4	1			2
*07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-	1	5			1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

02	5068	X	4970	-0-	-98	-0-	4961	3	9	9	N	8	5	1			87
03	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5233	3	1	9	N	1					88
04	5430	X	5252	-0-	-178	-0-	5252	3			N	-0-					88
05	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	5321	3	2	9	N	2					90
06	5430	X	4985	-0-	-445	-0-	4985	3			N	-0-	3	1			87
*07	5518	X	5041	-0-	-477	-0-	5041	3			N	-0-	1	5			86

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

02	2996	X	1860	-0-	-1136	-0-	1859	3	1	9	N	1	1	1			2
03	3317	X	1790	-0-	-1527	-0-	1790	3			N	-0-					2
04	3210	X	2812	-0-	-398	-0-	2812	3			N	-0-					2
05	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			N	-0-					2
06	2670	X	1932	-0-	-738	-0-	1932	3			N	-0-	1	1			1
07	2914	X	730	-0-	-2184	-0-	730	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	2178	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2542	X	2534	-0-	-8	-0-	2534	3			N	-0-					2
04	2310	X	1974	-0-	-336	-0-	1974	3			N	-0-					2
05	2418	X	1407	-0-	-1011	-0-	1407	3			N	-0-					2
06	2460	X	1980	-0-	-480	-0-	1980	3			N	-0-					2
*07	2542	X	1282	-0-	-1260	-0-	1282	3			N	-0-	1	5			1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					1
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

02	1876	N	1506	-0-	-370	-0-	1506	3			N	-0-	1	1			1
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					1
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	3	1	9	N	1					2
05	1674	N	1275	-0-	-399	-0-	1275	3			N	-0-	1	5			1
06	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	1431	3			N	-0-					1
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

02	2296	N	2007	-0-	-289	-0-	2007	3			Y	-0-					1
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					1
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					1
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					1
06	2490	N	2399	-0-	-91	-0-	2399	3			Y	-0-					1
*07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1701	-0-	-707	-0-	1700	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2666	X	1200	-0-	-1466	-0-	1200	3			N	-0-					2
04	2580	X	1262	-0-	-1318	-0-	1262	3			N	-0-					2
05	2077	X	861	-0-	-1216	-0-	861	3			N	-0-	1	5			1
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					1
*07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

02	2156	N	1953	-0-	-203	-0-	1953	3			Y	-0-					1
03	2108	N	1113	-0-	-995	-0-	1113	3			Y	-0-					1
04	2040	N	460	-0-	-1580	-0-	460	3			Y	-0-					1
05	2170	N	664	-0-	-1506	-0-	664	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	1080	N	631	-0-	-449	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	2340	3			Y	-0-					1
03	2759	N	2653	-0-	-106	-0-	2653	3			Y	-0-					1
04	2580	N	2556	-0-	-24	-0-	2556	3			Y	-0-					1
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					1
06	2580	N	2489	-0-	-91	-0-	2489	3			Y	-0-					1
*07	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	2533	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

02	4368	X	3287	-0-	-1081	-0-	3283	3	4	9	N	4	4	1			2
03	4836	X	3476	-0-	-1360	-0-	3476	3			N	-0-					2
04	4680	X	3593	-0-	-1087	-0-	3593	3			N	-0-					2
05	4681	X	3417	-0-	-1264	-0-	3416	3	1	9	N	1					3
06	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	3513	3	1	9	N	1	2	1			2
*07	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	2913	3			N	-0-	1	5			1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

02	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-	1	5			1
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					1
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	3	1	9	N	1					2
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					2
06	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	3			N	-0-					2
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-	1	5			1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					2
03	1209	N	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					2
04	810	N	158	-0-	-652	-0-	158	3			N	-0-					2
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-	1	5			1
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					1
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

02	4312	X	4232	-0-	-80	-0-	4231	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4550	3			Y	-0-					1
04	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	3			Y	-0-					1
05	4681	X	4421	-0-	-260	-0-	4421	3			Y	-0-					1
06	4530	X	4361	-0-	-169	-0-	4361	3			Y	-0-					1
*07	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4499	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	Y	1					1
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					1
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					1
*07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2792	-0-	-848	-0-	2789	3	3	9	N	3	3	1			2
03	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	3050	3			N	-0-					2
04	3900	X	3270	-0-	-630	-0-	3270	3			N	-0-					2
05	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3210	3	1	9	N	1					3
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3213	3	1	9	N	1	2	1			2
*07	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	3			N	-0-	1	5			1

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	696	-0-	-368	-0-	696	3			N	-0-	1	5			1
03	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	3			N	-0-					1
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	918	3	1	9	N	1					2
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	3			N	-0-					2
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					2
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-	1	5			1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2128	N	2019	-0-	-109	-0-	2019	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2586	3	1	9	Y	1					1
04	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	1921	3			Y	-0-					1
05	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3			Y	-0-					1
06	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	3			Y	-0-					1
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	Y	1					1
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	3			Y	-0-					1
*07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2913	-0-	-363	-0-	2913	3			Y	-0-					1
03	3658 X	3355	-0-	-303	-0-	3355	3			Y	-0-					1
04	3540 X	3246	-0-	-294	-0-	3246	3			Y	-0-					1
05	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	3320	3			Y	-0-					1
06	3390 X	3084	-0-	-306	-0-	3084	3			Y	-0-					1
*07	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3235	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

02	2296 X	2209	-0-	-87	-0-	2209	3			Y	-0-					1
03	2542 X	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			Y	-0-					1
04	2460 X	2299	-0-	-161	-0-	2299	3			Y	-0-					1
05	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	2213	3			Y	-0-					1
06	2400 N	2181	-0-	-219	-0-	2181	3			Y	-0-					1
*07	2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2329	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

02	3024 X	2562	-0-	-462	-0-	2562	3			Y	-0-					1
03	3348 X	2865	-0-	-483	-0-	2865	3			Y	-0-					1
04	3060 X	2335	-0-	-725	-0-	2335	3			Y	-0-					1
05	3100 X	2387	-0-	-713	-0-	2387	3			Y	-0-					1
06	2760 X	2141	-0-	-619	-0-	2141	3			Y	-0-					1
*07	2852 X	2464	-0-	-388	-0-	2464	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

02	5264 X	3658	-0-	-1606	-0-	3657	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5828 X	3950	-0-	-1878	-0-	3950	3			Y	-0-					1
04	4650 X	3177	-0-	-1473	-0-	3177	3			Y	-0-					1
05	4371 X	3972	-0-	-399	-0-	3972	3			Y	-0-					1
06	3930 X	3659	-0-	-271	-0-	3659	3			Y	-0-					1
*07	4061 X	3782	-0-	-279	-0-	3782	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

02	4256 X	4245	-0-	-11	-0-	4241	3	4	9	N	4	4	1			2
03	4433 X	3992	-0-	-441	-0-	3992	3			N	-0-					2
04	4560 X	4525	-0-	-35	-0-	4525	3			N	-0-					2
05	4712 X	4160	-0-	-552	-0-	4158	3	2	9	N	2					4
06	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-	2	1			2
*07	4712 X	3557	-0-	-1155	-0-	3557	3			N	-0-	1	5			1

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

02	2128 N	2101	-0-	-27	-0-	2101	3			Y	-0-					1
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					1
04	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
05	2325 N	1931	-0-	-394	-0-	1931	3			Y	-0-					1
06	2310 N	2083	-0-	-227	-0-	2083	3			Y	-0-					1
*07	2387 N	2118	-0-	-269	-0-	2118	3			Y	-0-	1	5			-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

02	2828 X	2593	-0-	-235	-0-	2591	3	2	9	N	2	2	1			2
03	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					2
04	3030 X	2894	-0-	-136	-0-	2894	3			N	-0-					2
05	3131 X	2818	-0-	-313	-0-	2817	3	1	9	N	1					3
06	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	2758	3			N	-0-	1	1			2
*07	3007 X	2978	-0-	-29	-0-	2978	3			N	-0-	1	5			1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			Y	-0-					1
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					1
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					1
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			Y	-0-					1
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			Y	-0-					1
*07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

02	2380	N	2085	-0-	-295	-0-	2085	3			Y	-0-					1
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					1
04	2520	N	2511	-0-	-9	-0-	2511	3			Y	-0-					1
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					1
06	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	3			Y	-0-					1
*07	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2602	3			Y	-0-	1	5			-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

02	3640	X	3129	-0-	-511	-0-	3128	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	3696	3			N	-0-					1
04	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	3			N	-0-					1
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	3			N	-0-					1
06	3780	X	2969	-0-	-811	-0-	2969	3			N	-0-					1
*07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3			N	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

02	3108	X	2871	-0-	-237	-0-	2868	3	3	9	N	3	3	1			2
03	3441	X	2753	-0-	-688	-0-	2753	3			N	-0-					2
04	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3165	3			N	-0-					2
05	3317	X	2827	-0-	-490	-0-	2826	3	1	9	N	1					3
06	3210	X	2792	-0-	-418	-0-	2792	3			N	-0-	1	1			2
*07	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	2020	3			N	-0-	1	5			1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

02	2576	N	2527	-0-	-49	-0-	2525	3	2	9	N	2	2	1			2
03	2821	N	2402	-0-	-419	-0-	2402	3			N	-0-					2
04	2820	N	2773	-0-	-47	-0-	2773	3			N	-0-					2
05	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					2
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	2242	3			N	-0-	1	1			1
07	2852	N	1576	-0-	-1276	-0-	1576	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					1
03	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			Y	-0-					1
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	3			Y	-0-					1
05	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1					1
05	3100	N	10533	-0-	7433	7433	10532	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	3000	N	8548	-0-	5548	12981	8548	3			Y	-0-					1
*07	3100	N	7833	-0-	4733	17714	7833	3			Y	-0-	1	5			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3799	-0-	-345	-0-	3798	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4028	3			Y	-0-					1
04	4290	X	3964	-0-	-326	-0-	3964	3			Y	-0-					1
05	4433	X	4031	-0-	-402	-0-	4031	3			Y	-0-					1
06	4290	X	4035	-0-	-255	-0-	4035	3			Y	-0-					1
*07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2859	-0-	-249	-0-	2859	3			Y	-0-					1
03	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3347	3			Y	-0-					1
04	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	3224	3			Y	-0-					1
05	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	3013	3			Y	-0-					1
*07	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	3			Y	-0-	1	5			-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3208	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					1
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-					1
05	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	3			Y	-0-					1
06	3240	X	3157	-0-	-83	-0-	3157	3			Y	-0-					1
*07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			Y	-0-	1	5			-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	628	3			N	-0-					1
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	868	3	1	9	N	1					2
04	990	N	861	-0-	-129	-0-	861	3			N	-0-					2
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	1	5			1
06	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	3			N	-0-					1
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3925	3	4	9	N	4	4	1			2
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					2
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					2
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4317	3	2	9	N	2					4
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-	2	1			2
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-	1	5			1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2397	-0-	-291	-0-	2397	3			Y	-0-	1	5			-0-
03	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	2616	3	1	9	Y	1					1
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					1
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					1
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					1
*07	2945	N	2761	-0-	-184	-0-	2761	3			Y	-0-	1	5			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-	1	5			1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					1
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					1
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					1
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1038	3	1	9	N	1	1	1			2
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9058	3	2	9	N	2	2	1			2
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			N	-0-					2
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7807	3	4	9	N	4	1	1			5
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-	3	1			2
*07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-	1	5			1

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
02	2828	X	2629	-0-	-199	-0-	2627	3	2	9	N	2	2	1			1
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					1
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					1
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3251	3	1	9	N	1					2
06	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2939	3	1	9	N	1	2	1			1
07	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2688	3	3	9	N	3	3	1			2
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					2
04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					2
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2963	3	1	9	N	1					3
06	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-	1	1			2
*07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-	1	5			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 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
02	T. A.		2790	-0-	2790	2790	2787	3	3	9	N	3	3	1			2
03	T. A.		2866	-0-	2866	5656	2866	3			N	-0-					2
04	T. A.		2352	-0-	2352	8008	2352	3			N	-0-					2
05	10556	X	2548	-0-	-8008	-0-	2547	3	1	9	N	1					3
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-	1	1			2
*07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-	1	5			1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5563	-0-	-681	-0-	5556	3	7	9	N	6	6	1			2
03	6572	X	5643	-0-	-929	-0-	5641	3	2	9	N	2	1	1			3
04	6360	X	6098	-0-	-262	-0-	6098	3			N	-0-					3
05	6417	X	5945	-0-	-472	-0-	5942	3	3	9	N	3	1	1			5
06	6210	X	5618	-0-	-592	-0-	5618	3			N	-0-	3	1			2
*07	6293	X	5703	-0-	-590	-0-	5703	3			N	-0-	1	5			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2170	X	1929	-0-	-241	-0-	1929	3			N	-0-					2
04	2490	N	2213	-0-	-277	-0-	2213	3			N	-0-					2
05	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	2268	3			N	-0-					2
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-	1	1			1
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2576	3	2	9	N	2	2	1			2
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					2
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					2
05	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3082	3	1	9	N	1					3
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-	2	1			1
*07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	3	1	9	N	1	1	1			2
03	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			N	-0-					2
04	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2137	3			N	-0-					2
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	3			N	-0-					2
06	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	2021	3	1	9	N	1	1	1			2
*07	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	3			N	-0-	1	5			1

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
02	6412	X	26	-0-	-6386	-0-	26	3			N	-0-					1
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					1
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					1
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	1	5			-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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
02	2800	N	2839	-0-	39	602	2836	3	3	9	N	3	3	1			2
03	3100	N	2544	-0-	-556	46	2544	3			N	-0-					2
04	2580	X	387	-0-	-2193	-0-	387	3			N	-0-					2
05	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2550	3	1	9	N	1					3
06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-	1	1			2
*07	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2468	3			N	-0-	1	5			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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	4844	X	4009	-0-	-835	-0-	4008	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	3			Y	-0-					1
04	5190	X	3982	-0-	-1208	-0-	3982	3			Y	-0-					1
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			Y	-0-					1
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			Y	-0-					1
*07	5363	X	3011	-0-	-2352	-0-	3011	3			Y	-0-	1	5			-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
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					1
03	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3			Y	-0-					1
04	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1975	3			Y	-0-					1
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			Y	-0-	1	5			-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	2033	-0-	-13	-0-	2033	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 #: 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
02	1092 N	856	-0-	-236	-0-	856	3			N	-0-					2
03	1240 N	907	-0-	-333	-0-	907	3			N	-0-					2
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					2
05	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-	1	5			1
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					1
07	1271 N	1028	-0-	-243	-0-	1028	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

02	168 N	134	-0-	-34	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	135	1	2830	2	Y	-0-					-0-
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	152	1	3148	2	Y	-0-					-0-
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	139	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	150	1	2949	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	2923	-0-	-77	-0-	142	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	144	1	2851	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	Y	-0-			93
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-			93
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	Y	-0-			93
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	-0-			93
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-			93
*07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	-0-			92

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	138	1	2377	2	Y	-0-			-0-
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	157	1	2334	2	Y	-0-			-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	174	1	2788	2	Y	-0-			-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	191	1	2593	2	Y	-0-			-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	213	1	2654	2	Y	-0-			-0-
*07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	218	1	2640	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	30	1	449	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	76	1	1035	2	Y	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	84	1	1048	2	Y	-0-			-0-
*07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	208	1	3582	2	Y	-0-			-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	234	1	3488	2	Y	-0-			-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	246	1	3938	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	268	1	3645	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	2565	-0-	-1335	-0-	190	1	2375	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	3858	-0-	-172	-0-	294	1	3564	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2639	-0-	-49	-0-	145	1	2494	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2596	-0-	-597	-0-	163	1	2433	2	Y	-0-			-0-
04	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	180	1	2884	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	208	1	2827	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	207	1	2580	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	213	1	2589	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1494	-0-	-298	-0-	82	1	1412	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	117	1	1741	2	Y	-0-			-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	-0-			-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	135	1	1832	2	Y	5			5
							6	9							
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	130	1	1623	2	Y	3			8
							3	9							
07	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	145	1	1763	2	Y	-0-			8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	180	1	3101	2	Y	-0-			-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	233	1	3481	2	Y	-0-			-0-
04	2580	X	2189	-0-	-391	-0-	129	1	2060	2	Y	-0-			-0-
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	321	1	4359	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	260	1	3250	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	1644	-0-	-1022	-0-	125	1	1519	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	910	1	15685	2	Y	-0-			-0-
03	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	806	1	12025	2	Y	-0-			-0-
04	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	566	1	9059	2	Y	-0-			-0-
05	3906	X	3671	-0-	-235	-0-	252	1	3419	2	Y	-0-			-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	286	1	3569	2	Y	-0-			-0-
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	302	1	3662	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	134	1	2823	2	Y	1			17
							1	9							
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	145	1	3021	2	Y	-0-			17
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	117	1	2417	2	Y	-0-			17
05	3100	X	2145	-0-	-955	-0-	104	1	2040	2	Y	1			18
							1	9							
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	155	1	3039	2	Y	-0-			18
*07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	152	1	3013	2	Y	-0-			18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	104	1	1798	2	Y	1			28
							1	9							
03	2325	X	1549	-0-	-776	-0-	97	1	1452	2	Y	-0-			28
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	Y	-0-			28
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	182	1	2477	2	Y	-0-			28
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2225	2	Y	1			29
							1	9							
07	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	189	1	2296	2	Y	-0-			29

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
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-			-0-
03	2232	N	1830	-0-	-402	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-			-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	140	1	2248	2	Y	-0-			-0-
05	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	156	1	2125	2	Y	-0-			-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	164	1	2042	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	169	1	2056	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE

MONCRIEF, C. B. 574775

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2741	-0-	-507	-0-	411	1	2330	2	N	-0-					231
03	3596	X	2885	-0-	-711	-0-	466	1	2419	2	N	-0-					231
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	472	1	2776	2	N	6	185	1			52
							7	9									
05	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	486	1	2505	2	N	-0-					52
06	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	466	1	2589	2	N	-0-					52
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	524	1	3187	2	N	7					59
							8	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	159	1	902	2	N	-0-					80
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	162	1	840	2	N	-0-					80
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	151	1	889	2	N	-0-					80
05	1178	N	980	-0-	-198	-0-	159	1	821	2	N	-0-					80
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	157	1	873	2	N	-0-					80
07	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	145	1	884	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

02	952	N	903	-0-	-49	-0-	135	1	768	2	N	-0-					45
03	1178	N	945	-0-	-233	-0-	153	1	792	2	N	-0-					45
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	133	1	779	2	N	-0-					45
05	992	N	836	-0-	-156	-0-	136	1	700	2	N	-0-					45
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	133	1	741	2	N	-0-					45
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	112	1	678	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2716	X	2482	-0-	-234	-0-	2482	2			N	-0-					61
03	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	2351	2			N	-0-					61
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					61
05	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	2644	2			N	-0-					61
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2496	2	21	9	N	19					80
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2618	2	3	9	N	3					83

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					104
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					104
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					104
05	341	N	107	-0-	-234	-0-	107	2			N	-0-					104
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					104
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	79	1	2589	2	Y	10					34
							11	9									
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	81	1	2481	2	Y	9	41	1			2
							10	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	60	1	2052	2	Y	7					9
							8	9									
05	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	42	1	1251	2	Y	1					10
							1	9									
06	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	39	1	1097	2	Y	3					13
							3	9									
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	55	1	1692	2	Y	4					17
							4	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8654	2	61	9	Y	55	94	1			197
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9905	2	92	9	Y	84	153	1			128
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11135	2	56	9	Y	51					179
05	9424	X	9000	-0-	-424	-0-	8938	2	62	9	Y	56					235
06	9120	X	8410	-0-	-710	-0-	8352	2	58	9	Y	53	135	1			153
*07	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10504	2	61	9	Y	55	109	1			99

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	11191	-0-	-1549	-0-	11100	2	91	9	Y	83	142	1			134
03	14105	X	9999	-0-	-4106	-0-	9890	2	109	9	Y	99	182	1			51
04	13650	X	12197	-0-	-1453	-0-	12136	2	61	9	Y	55					106
05	14105	X	12596	-0-	-1509	-0-	12510	2	86	9	Y	78					184
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11804	2	80	9	Y	73	191	1			66
07	12617	X	10673	-0-	-1944	-0-	10596	2	77	9	Y	70	125	1			11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4674	-0-	1874	1874	4674	2			Y	-0-					2
03	3100	N	3893	-0-	793	2667	3893	2			Y	-0-					2
04	3000	N	3024	-0-	24	2691	3024	2			Y	-0-					2
05	5875	X	3184	-0-	-2691	-0-	3184	2			Y	-0-					2
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					2
*07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	Y	4	7	1			14
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	10	1			10
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2					12
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5					17
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	Y	5	12	1			10
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	1			9

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	X	742	-0-	-154	-0-	24	1	718	2	Y	-0-					4
03	2046	X	807	-0-	-1239	-0-	26	1	781	2	Y	-0-					4
04	1080	N	885	-0-	-195	-0-	26	1	858	2	Y	1					5
							1	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	Y	-0-					5
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	37	1	1186	2	Y	1					6
							1	9									
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	2	Y	2	6	1			2
							2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3425	-0-	625	1203	103	1	3304	2	N	16					72
							18	9									
03	2934	X	1731	-0-	-1203	-0-	32	1	1682	2	N	15					87
							17	9									
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	97	1	3084	2	N	32					119
							35	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	3251	2	N	5					124
							6	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	94	1	2908	2	N	5					129
							6	9									
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	92	1	2779	2	N	-0-					129

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
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	2			Y	-0-					9
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					9
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					9
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					9
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					9
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					9
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					9
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					9
06	2700	X	2674	-0-	-26	-0-	2674	2			N	-0-					9
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					84
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					84
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					84
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					84
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					84
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5702	2	6	9	N	5					120
03	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	2			N	-0-					120
04	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					120
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					120
06	2850	X	2128	-0-	-722	-0-	2128	2			N	-0-					120
07	2945	X	1672	-0-	-1273	-0-	1669	2	3	9	N	3					123

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					8
03	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					8
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					8
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					8
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					8
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					58
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					58
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					58
05	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	2			Y	-0-					58
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					58
07	651	N	248	-0-	-403	-0-	248	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3912	-0-	812	812	3912	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	1165	3353	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2222	-0-	-878	287	2222	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
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	36	1	1089	2	Y	-0-					3
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	35	1	1049	2	Y	-0-					3
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	32	1	1053	2	Y	1					4
							1	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	2	Y	1					5
							1	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	59	1	1890	2	Y	1					6
							1	9									
*07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	49	1	1616	2	Y	3	6	1			3
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	Y	5					24
							6	9									
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	39	1	1184	2	Y	4	27	1			1
							4	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	42	1	1420	2	Y	5					6
							6	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	2					8
							2	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	6					14
							7	9									
*07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1942	2	Y	5					19
							6	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

02	2800	N	3892	-0-	1092	1092	124	1	3767	2	Y	1					8
							1	9									
03	5559	X	4467	-0-	-1092	-0-	145	1	4322	2	Y	-0-					8
04	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	119	1	3951	2	Y	4					12
							4	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	149	1	4387	2	Y	2					14
							2	9									
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	78	1	2472	2	Y	2					16
							2	9									
*07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	66	1	2208	2	Y	4	15	1			5
							4	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	3052	X	2632	-0-	-420	-0-	77	1	2545	2	Y	9					53
							10	9									
03	3379	X	2596	-0-	-783	-0-	82	1	2504	2	Y	9	60	1			2
							10	9									
04	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	91	1	3080	2	Y	11					13
							12	9									
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	122	1	3616	2	Y	4					17
							4	9									
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4735	2	Y	11					28
							12	9									
*07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	123	1	3784	2	Y	9					37
							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
02	3752	X	1841	-0-	-1911	-0-	59	1	1781	2	Y	1					9
							1	9									
03	4154	X	2632	-0-	-1522	-0-	85	1	2547	2	Y	-0-					9
04	4020	X	2275	-0-	-1745	-0-	66	1	2207	2	Y	2					11
							2	9									
05	3410	X	1737	-0-	-1673	-0-	57	1	1679	2	Y	1					12
							1	9									
06	2550	X	1486	-0-	-1064	-0-	45	1	1440	2	Y	1					13
							1	9									
*07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2558	2	Y	4	12	1			5
							4	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
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	681	2	Y	2					14
							2	9									
03	3100	N	5425	-0-	2325	2325	171	1	5234	2	Y	18	29	1			3
							20	9									
04	3000	N	2244	-0-	-756	1569	64	1	2172	2	Y	7					10
							8	9									
05	3100	N	3682	-0-	582	2151	120	1	3558	2	Y	4					14
							4	9									
06	6671	X	4520	-0-	-2151	-0-	154	1	4354	2	Y	11					25
							12	9									
*07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	125	1	3833	2	Y	9					34
							10	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
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	21	1	700	2	Y	2					16
							2	9									
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	27	1	831	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	910	2	Y	3					4
							3	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	951	2	Y	1					5
							1	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	34	1	960	2	Y	2					7
							2	9									
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1177	2	Y	3					10
							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
02	2380	X	1859	-0-	-521	-0-	59	1	1799	2	Y	1					7
							1	9									
03	2387	N	1570	-0-	-817	-0-	51	1	1519	2	Y	-0-					7
04	2550	N	1550	-0-	-1000	-0-	45	1	1503	2	Y	2					9
							2	9									
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2993	2	Y	1					10
							1	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	79	1	2505	2	Y	2					12
							2	9									
*07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	Y	5	12	1			5
							6	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

02	3640	X	2657	-0-	-983	-0-	155	1	2502	2	Y	-0-					25
03	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	199	1	3256	2	Y	-0-					25
04	3900	X	3210	-0-	-690	-0-	146	1	3064	2	Y	-0-					25
05	3565	X	2654	-0-	-911	-0-	166	1	2488	2	Y	-0-					25
06	3450	X	834	-0-	-2616	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					25
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

02	4284	X	3307	-0-	-977	-0-	105	1	3201	2	Y	1					9
							1	9									
03	4743	X	3983	-0-	-760	-0-	129	1	3854	2	Y	-0-					9
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	139	1	4630	2	Y	5					14
							6	9									
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	148	1	4366	2	Y	2					16
							2	9									
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	157	1	4989	2	Y	3					19
							3	9									
07	4743	X	3243	-0-	-1500	-0-	94	1	3143	2	Y	5	18	1			6
							6	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	55	1	1677	2	Y	1					6
							1	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1603	2	Y	-0-					6
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	56	1	1859	2	Y	2					8
							2	9									
05	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	51	1	1512	2	Y	1					9
							1	9									
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	59	1	1862	2	Y	1					10
							1	9									
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	64	1	2122	2	Y	4	10	1			4
							4	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	141	1	4285	2	Y	1					10
							1	9									
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	134	1	3991	2	Y	-0-					10
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	135	1	4491	2	Y	5					15
							6	9									
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	149	1	4407	2	Y	2					17
							2	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	123	1	3924	2	Y	2					19
							2	9									
*07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	125	1	4166	2	Y	7	18	1			8
							8	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

02	5628	X	2250	-0-	-3378	-0-	72	1	2177	2	Y	1					13
							1	9									
03	6231	X	2742	-0-	-3489	-0-	89	1	2653	2	Y	-0-					13
04	6030	X	2423	-0-	-3607	-0-	71	1	2350	2	Y	2					15
							2	9									
05	3751	X	2583	-0-	-1168	-0-	85	1	2497	2	Y	1					16
							1	9									
06	2640	X	1498	-0-	-1142	-0-	46	1	1451	2	Y	1					17
							1	9									
07	2728	X	1629	-0-	-1099	-0-	47	1	1579	2	Y	3	16	1			4
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	166	1	5058	2	Y	2					36
							2	9									
03	5301	X	4571	-0-	-730	-0-	148	1	4423	2	Y	-0-					36
04	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	176	1	5841	2	Y	5					41
							6	9									
05	5301	X	5141	-0-	-160	-0-	168	1	4971	2	Y	2					43
							2	9									
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	130	1	4124	2	Y	3					46
							3	9									
07	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	149	1	4967	2	Y	8	33	1			21
							9	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

02	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			Y	-0-					142
03	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9464	2	79	9	Y	72					214
04	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			Y	-0-					214
05	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11130	2	2	9	Y	2					216
06	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11110	2	2	9	Y	2	159	1			59
*07	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11156	2	46	9	Y	42					101

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

02	4032	X	3689	-0-	-343	-0-	3689	2			Y	-0-					30
03	4340	X	2342	-0-	-1998	-0-	2342	2			Y	-0-					30
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			Y	-0-					30
05	4340	X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			Y	-0-					30
06	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	3884	2			Y	-0-					30
07	4402	X	3837	-0-	-565	-0-	3837	2			Y	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					37
03	1643	N	1129	-0-	-514	-0-	1129	2			Y	-0-					37
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335	2			Y	-0-					37
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	915	2			Y	-0-					37
06	1080	N	72	-0-	-1008	-0-	72	2			Y	-0-					37
07	1395	N	156	-0-	-1239	-0-	156	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

02	336	N	221	-0-	-115	-0-	221	2			Y	-0-					111
03	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-					111
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					111
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					111
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					111
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					111

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

02	1400	N	1184	-0-	-216	-0-	69	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	913	-0-	-79	-0-	53	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	73	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	928	-0-	-498	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

02	4228	X	4204	-0-	-24	-0-	245	1	3959	2	Y	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	286	1	4685	2	Y	-0-					-0-
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	359	1	7547	2	Y	-0-					-0-
05	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	323	1	4824	2	Y	-0-					-0-
06	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	252	1	5686	2	Y	-0-					-0-
*07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	246	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	218	1	3559	2	Y	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	292	1	6133	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	189	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	168	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

02	4480	X	4363	-0-	-117	-0-	139	1	4223	2	Y	1					13
							1	9									
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	161	1	4818	2	Y	-0-					13
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	162	1	5368	2	Y	6					19
							7	9									
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	187	1	5508	2	Y	4					23
							4	9									
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	141	1	4480	2	Y	3					26
							3	9									
*07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	162	1	5384	2	Y	8	25	1			9
							9	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7483	2	72	9	Y	65	112	1			75
03	6665	X	6073	-0-	-592	-0-	5981	2	92	9	Y	84	154	1			5
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6658	2	34	9	Y	31					36
05	6665	X	6644	-0-	-21	-0-	6599	2	45	9	Y	41					77
06	6450	X	5710	-0-	-740	-0-	5670	2	40	9	Y	36	112	1			1
07	6665	X	5689	-0-	-976	-0-	5573	2	116	9	Y	105	104	1			2

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

02	650	X	650	-0-	-0-	-0-	647	2	3	9	Y	3	5	1			61
03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	942	2	8	9	Y	7	13	1			55
04	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	997	2	6	9	Y	5					60
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1473	2	10	9	Y	9					69
06	690	X	611	-0-	-79	-0-	607	2	4	9	Y	4	10	1			63
*07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	711	2	7	9	Y	6	9	1			60

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	568	1	9165	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	559	1	9145	2	N	-0-					-0-
04	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	546	1	11463	2	N	-0-					-0-
05	9672	X	7940	-0-	-1732	-0-	498	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8242	-0-	-1118	-0-	350	1	7892	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9006	-0-	-666	-0-	9006	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

02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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 #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	280	N	147	-0-	-133	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2948	-0-	-183	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2168	-0-	-862	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2418	-0-	-713	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1990	-0-	-1040	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2020	-0-	-1111	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

02	T. A.		3048	-0-	3048	3048	3048	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		3623	-0-	3623	6671	3623	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		3055	-0-	3055	9726	3055	2			N	-0-					-0-
05	12839	X	3113	-0-	-9726	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2835	-0-	-265	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
*07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	932	-0-	-508	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	553	-0-	-904	-0-	553	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 #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1406	-0-	-154	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3356	-0-	-23	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

02	3528 X	3381	-0-	-147	-0-	3372	2	9	9	N	8					64
03	3906 X	3397	-0-	-509	-0-	3355	2	42	9	N	38					102
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-	102	1			-0-
05	3906 X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3465	-0-	-315	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3652	-0-	-254	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					133
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					133
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					133
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					133
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					133
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

02	4088 X	3932	-0-	-156	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	4103	-0-	-423	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4030	-0-	-350	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
*07	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
04	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	660	N	372	-0-	-288	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

02	3528	X	3494	-0-	-34	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2174	-0-	-182	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1986	-0-	-294	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
*07	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

02	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3370	2			N	-0-					80
03	3844	X	3520	-0-	-324	-0-	3520	2			N	-0-					80
04	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3570	2			N	-0-					80
05	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	3708	2			N	-0-					80
06	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3443	2	11	9	N	10					90
07	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3205	2	45	9	N	41	106	1			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					52
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					52
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					52
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4038	-0-	-54	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3935	-0-	-25	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3998	-0-	-94	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

02	2156	N	2138	-0-	-18	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2241	-0-	-9	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4490	-0-	-40	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4370	-0-	-311	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4350	-0-	-180	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

02	2800	N	2880	-0-	80	80	2880	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3235	-0-	135	215	3235	2			N	-0-					-0-
04	2844	N	2629	-0-	-215	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

02	3332	X	2613	-0-	-719	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	3540	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 #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	893	-0-	-339	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	970	-0-	-350	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	992	N	155	-0-	-837	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

02	6048	X	5404	-0-	-644	-0-	157	1	5243	2	N	4					167
							4	9									
03	6696	X	4609	-0-	-2087	-0-	133	1	4429	2	N	43	185	1			25
							47	9									
04	5970	X	4700	-0-	-1270	-0-	137	1	4563	2	N	-0-					25
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	179	1	5957	2	N	42					67
							46	9									
06	5970	X	5625	-0-	-345	-0-	164	1	5459	2	N	2					69
							2	9									
07	5983	X	5431	-0-	-552	-0-	158	1	5273	2	N	-0-					69

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

02	2128	N	2100	-0-	-28	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*07	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					82
03	2821	N	2796	-0-	-25	-0-	2796	2			N	-0-					82
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-	82	5			-0-
05	2666	N	2384	-0-	-282	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2290	-0-	-410	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2640	-0-	-88	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					137
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					137
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					137
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					137
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					137
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

02	1540	N	1237	-0-	-303	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1219	-0-	-486	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	67	1	2226	2	N	-0-					25
03	2077	X	2038	-0-	-39	-0-	59	1	1979	2	N	-0-					25
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	72	1	2409	2	N	-0-					25
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	67	1	2238	2	N	-0-					25
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	60	1	1989	2	N	-0-					25
*07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	72	1	2394	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

02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

02	560	N	453	-0-	-107	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	713	N	397	-0-	-316	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	2	1	1545	2	N	-0-					21
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	2	1	1528	2	N	-0-					21
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1481	2	N	-0-					21
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1	1	1367	2	N	-0-					21
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1	1	1371	2	N	-0-					21
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1	1	1445	2	N	-0-					21

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800 N	2913	-0-	113	1169	2913	2			N	-0-					15
03	4017 X	2848	-0-	-1169	-0-	2848	2			N	-0-					15
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					15
05	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					15
06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					15
07	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	2594	2			N	-0-					15

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

02	3024 X	1811	-0-	-1213	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2414	-0-	-826	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2542	-0-	-278	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

02	8680 X	7503	-0-	-1177	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
03	9610 X	5705	-0-	-3905	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	9300 X	8619	-0-	-681	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
05	9424 X	8380	-0-	-1044	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
06	8730 X	7542	-0-	-1188	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	8897 X	7391	-0-	-1506	-0-	7391	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

02	728 N	304	-0-	-424	-0-	304	2			N	-0-					52
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					52
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					52
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					52
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					52
*07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

02	1904 N	1777	-0-	-127	-0-	1777	2			N	-0-					72
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					72
04	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	1969	2			N	-0-					72
05	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					72
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			N	-0-					72
07	2046 N	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	39	1	1290	2	N	-0-					23
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	45	1	1495	2	N	-0-					23
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	49	1	1648	2	N	-0-					23
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	45	1	1486	2	N	-0-					23
06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	48	1	1597	2	N	-0-					23
*07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1135	2	N	-0-					23

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1879	-0-	-305	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2453	2	2	9	N	2					164
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2405	2	42	9	N	38					202
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2315	2	48	9	N	44					246
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2136	2	22	9	N	20	182	1			84
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					84
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					84

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	27	1	904	2	N	103					141
							113	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	24	1	808	2	N	-0-					141
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	N	-0-					141
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	1009	2	N	17					158
							19	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-					158
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					158

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	192	1			33
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					33
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					33
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					33
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					33
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

02	3276	X	2869	-0-	-407	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3305	-0-	-25	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	604	-0-	-2837	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
*07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
05	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
*07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5167	-0-	2067	2067	5167	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4340	-0-	1340	3407	4340	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3586	-0-	486	3893	3586	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3526	-0-	726	1602	103	1	3423	2	N	-0-					28
03	3989	X	2387	-0-	-1602	-0-	70	1	2317	2	N	-0-					28
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	75	1	2512	2	N	-0-					28
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	N	-0-					28
06	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	57	1	1890	2	N	-0-					28
*07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
*07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 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
02	3668	X	3615	-0-	-53	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3636	-0-	-425	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3018	-0-	-912	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2852	-0-	-1147	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2590	-0-	-1280	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3324	-0-	-675	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-

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
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					167
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					167
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					167
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					167
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					167
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					167

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					94
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					94
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					94
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					94
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					94
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					94

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					102
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					102
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					102
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					102
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					102
*07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					170
03	5611	X	5571	-0-	-40	-0-	5571	2			N	-0-					170
04	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	5300	2			N	-0-					170
05	5611	X	5244	-0-	-367	-0-	5244	2			N	-0-					170
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					170
07	5611	X	5546	-0-	-65	-0-	5546	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3					130
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1930	2	8	9	N	7					137
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3	9	N	3					140
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					142
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	N	5					147
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1897	2	9	9	N	8					155

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1829	-0-	-341	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1766	-0-	-334	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	401	-0-	-215	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					41
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					41
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					41
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					41
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					41
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1629	2	37	9	N	34	90	1			77
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					77
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					77
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					77
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					77
*07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1755	-0-	-1493	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2313	-0-	-1283	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2298	-0-	-1182	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

02	756 N	293	-0-	-463	-0-	293	2		N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
04	720 N	2	-0-	-718	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	310 N	88	-0-	-222	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	810 N	379	-0-	-431	-0-	379	2		N	-0-			-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2		N	-0-			-0-
05	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2		N	-0-			-0-
06	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2		N	-0-			-0-
*07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

02	4452 X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2		N	-0-			30
03	4929 X	4311	-0-	-618	-0-	4311	2		N	-0-			30
04	4770 X	3732	-0-	-1038	-0-	3732	2		N	-0-	30	1	-0-
05	4929 X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
06	4770 X	3960	-0-	-810	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4192	-0-	-706	-0-	4192	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

02	924 N	733	-0-	-191	-0-	733	2		N	-0-			58
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			58
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			58
05	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	2		N	-0-			58
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			58
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			58

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			14
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2		N	-0-			14
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			14
05	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	1002	2		N	-0-			14
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			14
07	1333 N	945	-0-	-388	-0-	945	2		N	-0-			14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	3640 X	2657	-0-	-983	-0-	2657	2		N	-0-			47
03	4030 X	3107	-0-	-923	-0-	3107	2		N	-0-			47
04	3900 X	2939	-0-	-961	-0-	2939	2		N	-0-			47
05	3255 X	2934	-0-	-321	-0-	2934	2		N	-0-			47
06	3000 X	2832	-0-	-168	-0-	2832	2		N	-0-			47
07	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	2792	2		N	-0-			47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

02	1484 X	1226	-0-	-258	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
05	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-			-0-
*07	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2		N	-0-			312
03	3844 X	3541	-0-	-303	-0-	3541	2		N	-0-			312
04	3690 X	3350	-0-	-340	-0-	3350	2		N	-0-			312
05	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3416	2		N	-0-			312
06	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2		N	-0-			312
07	3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2		N	-0-			312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	882	-0-	-378	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
05	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	573	-0-	-777	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	815	-0-	-580	-0-	815	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	6	-0-	-3590	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1509	-0-	-1971	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1445	-0-	-2089	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	840	X	49	-0-	-791	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

02	1904	N	1577	-0-	-327	-0-	1577	2			N	-0-					74
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					74
04	1650	N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-					74
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	2			N	-0-					74
06	1350	N	861	-0-	-489	-0-	861	2			N	-0-					74
07	1612	N	947	-0-	-665	-0-	947	2			N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					30
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					30
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					30
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					30
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					30
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

02	2968	X	2851	-0-	-117	-0-	2843	2	8	9	N	7					84
03	3286	X	3044	-0-	-242	-0-	3030	2	14	9	N	13					97
04	3180	X	2789	-0-	-391	-0-	2767	2	22	9	N	20					117
05	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	2768	2	22	9	N	20					137
06	3060	X	1710	-0-	-1350	-0-	1670	2	40	9	N	36	146	1			27
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

02	5630	X	3550	-0-	-2080	-0-	3550	2			N	-0-					41
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					41
04	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3094	2			N	-0-					41
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					41
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					41
*07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					41

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

02	2268	N	1882	-0-	-386	-0-	1882	2			N	-0-					125
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					125
04	2460	N	2151	-0-	-309	-0-	2151	2			N	-0-	79	1			46
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					46
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					46
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					45
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					45
04	2490 X	2224	-0-	-266	-0-	2224	2			N	-0-					45
05	2573 X	2047	-0-	-526	-0-	2047	2			N	-0-					45
06	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					45
*07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

02	3612 X	3393	-0-	-219	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	2762	-0-	-1237	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3608	-0-	-143	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3555	-0-	-75	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					126
03	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					126
04	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					126
05	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					126
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					126
*07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	4029	-0-	-1	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3581	-0-	-319	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3597	-0-	-433	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	1490	-0-	-2540	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

02	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
03	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-
04	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-					-0-
05	6293 X	3929	-0-	-2364	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
06	6090 X	5133	-0-	-957	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
*07	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					56
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					56
04	1440 N	1204	-0-	-236	-0-	1204	2			Y	-0-					56
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					56
06	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					56
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					97
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					97
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					97
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					97
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					97
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					21
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					21
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					21
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					21
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					21
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	1973	-0-	-787	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	757	-0-	-2157	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	705	2	1	9	N	1					14
03	682	X	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					14
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					14
05	3100	N	3494	-0-	394	394	3494	2			N	-0-					14
06	2300	N	1906	-0-	-394	-0-	1906	2			N	-0-					14
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					14

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

02	1624	N	1321	-0-	-303	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1206	-0-	-504	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		N	-0-			78
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2344 2	6 9	N	5	83 1		-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
05	2418 X	2171	-0-	-247	-0-	2171 2		N	-0-			-0-
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
*07	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2		N	-0-			-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

02	2996 X	2484	-0-	-512	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3281	-0-	-36	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	2881 2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2451	-0-	-729	-0-	2451 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2811	-0-	-506	-0-	2811 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

02	3724 X	3125	-0-	-599	-0-	3125 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	3270 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3078	-0-	-912	-0-	3078 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	2877 2		N	-0-			-0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	3326	-0-	-146	-0-	3326 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

02	6440 X	6428	-0-	-12	-0-	6428 2		N	-0-			-0-
03	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8659 2		N	-0-			-0-
04	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9313 2		N	-0-			-0-
05	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9794 2		N	-0-			-0-
06	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8789 2		N	-0-			-0-
*07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268 N	2243	-0-	-25	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2511 N	2490	-0-	-21	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2386	-0-	-44	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	1864	-0-	-616	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	1648	-0-	-752	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	1811	-0-	-669	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3023	-0-	-387	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	3125	-0-	-175	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	1978	-0-	-1432	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
06	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
*07	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4875	-0-	-15	-0-	4875	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4976	-0-	-77	-0-	4976	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4636	-0-	-254	-0-	4636	2		N	-0-			-0-
*07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			-0-
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
*07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3226	-0-	226	226	3226	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	4637	-0-	1537	1763	4637	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
*07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
*07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	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

02	112 N	10	-0-	-102	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	639	-0-	-1545	-0-	639	2			N	-0-					28
03	2015 N	1519	-0-	-496	-0-	1519	2			N	-0-					28
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2	30	1			-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

02	2800 N	3346	-0-	546	2195	3346	2			N	-0-					-0-
03	5298 X	3103	-0-	-2195	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*07	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

02	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

02	2436 N	2042	-0-	-394	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	1752	-0-	-378	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1468	-0-	-826	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

02	3360 X	2631	-0-	-729	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3189	-0-	-531	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2036	-0-	-1564	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2172	-0-	-990	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2868	-0-	-222	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

02	3192 X	3191	-0-	-1	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3074	-0-	-346	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
04	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	1529	-0-	-1621	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	1595	-0-	-1660	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		Y	-0-			-0-
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		Y	-0-			-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2421	-0-	-369	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	600	-0-	-2283	-0-	600	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
*07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1451	-0-	-688	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1017	-0-	-1053	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
05	2666 N	1083	-0-	-1583	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
*07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

02	5600 X	4925	-0-	-675	-0-	4925	2		N	-0-			-0-
03	6200 X	5271	-0-	-929	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	4928	-0-	-1072	-0-	4928	2		N	-0-			-0-
05	6045 X	4889	-0-	-1156	-0-	4889	2		N	-0-			-0-
06	5850 X	4755	-0-	-1095	-0-	4755	2		N	-0-			-0-
07	5456 X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

02	1568 N	1043	-0-	-525	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3299	-0-	199	199	3299	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3003	-0-	3	202	3003	2		N	-0-			-0-
05	2910 N	2708	-0-	-202	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
*07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

02	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
04	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		N	-0-			-0-
05	5704 X	4927	-0-	-777	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
06	5520 X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2		N	-0-			-0-
07	5704 X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2080	-0-	-188	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	3	-0-	-1051	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3277	2	17	9	N	15					105
03	3596	X	3323	-0-	-273	-0-	3311	2	12	9	N	11	98	1			18
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					18
05	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	2			N	-0-					18
06	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	3305	2			N	-0-					18
*07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	664	-0-	-386	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	422	-0-	-628	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

02	2604	X	1877	-0-	-727	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1262	-0-	-1621	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

02	2072	N	1944	-0-	-128	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

02	2856	X	2559	-0-	-297	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2632	-0-	-368	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			Y	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
*07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	2	-0-	-334	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

02	1288	X	600	-0-	-688	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1003	-0-	-423	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

02	1400	N	1018	-0-	-382	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	769	-0-	-471	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	978	-0-	-132	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

02	3696	X	3071	-0-	-625	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2727	-0-	-1365	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2611	-0-	-1259	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2635	-0-	-725	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

02	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

02	3416	X	3406	-0-	-10	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3346	-0-	-436	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2993	-0-	-667	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2582	-0-	-1078	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

02	3080	X	2689	-0-	-391	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3222	-0-	-78	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	N	2387	-0-	-161	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1110	-0-	-1463	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5806	-0-	2706	2706	5806	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7177	-0-	4177	6883	7177	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	8461	-0-	5361	12244	8461	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4064	-0-	964	964	4064	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3675	-0-	675	1639	3675	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3406	-0-	306	1945	3406	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

02	3780	X	3638	-0-	-142	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3273	-0-	-777	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5012 X	4153	-0-	-859	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
03	5549 X	4602	-0-	-947	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
04	5370 X	4456	-0-	-914	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4273	-0-	-315	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	4190	-0-	-250	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
*07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

02	140 N	12	-0-	-128	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

02	2268 N	1479	-0-	-789	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1340	-0-	-850	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	1288	-0-	-355	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	1299	-0-	-1161	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	1109	-0-	-1092	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	1719	-0-	-411	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
*07	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

02	2408 N	2256	-0-	-152	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
03	2604 N	2221	-0-	-383	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	1962	-0-	-558	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
*07	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
*07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
05	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2		N	-0-			-0-
06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	2		N	-0-			-0-
*07	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3760	-0-	960	960	3760	2			Y	-0-					-0-
03	5338	X	4378	-0-	-960	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
*07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2681	-0-	-139	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2675	-0-	-85	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
04	2852	N	2638	-0-	-214	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
*07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

02	3416	X	3172	-0-	-244	-0-	3172	2			N	-0-					102
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					102
04	3660	X	3186	-0-	-474	-0-	3186	2			N	-0-					102
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					102
06	3660	X	3386	-0-	-274	-0-	3386	2			N	-0-					102
07	3782	X	3011	-0-	-771	-0-	3011	2			N	-0-					102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5983 X	4821	-0-	-1162	-0-	4821	2		N	-0-			-0-
*09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
*10	5983 X	5934	-0-	-49	-0-	5934	2		N	-0-			-0-
*11	5790 X	5712	-0-	-78	-0-	5712	2		N	-0-			-0-
*12	5983 X	4552	-0-	-1431	-0-	4552	2		N	-0-			-0-
*01	5983 X	5053	-0-	-930	-0-	5053	2		N	-0-			-0-
*02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-			-0-
*03	5890 X	5410	-0-	-480	-0-	5410	2		N	-0-			-0-
*04	5700 X	5146	-0-	-554	-0-	5146	2		N	-0-			-0-
*05	5890 X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2		N	-0-			-0-
*06	5700 X	4927	-0-	-773	-0-	4927	2		N	-0-			-0-
07	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	5574	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03	527 N	287	-0-	-240	-0-	287	2		N	-0-			-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
05	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-
07	527 N	215	-0-	-312	-0-	215	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

02	1036 N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1104	-0-	-66	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	568	-0-	-641	-0-	568	2		N	-0-			-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
*07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

02	2968 X	2133	-0-	-835	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2749	-0-	-537	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	2351	-0-	-829	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2745	-0-	-262	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
06	2670 X	2547	-0-	-123	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2578	-0-	-181	-0-	2578	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3452	-0-	-51	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3472	-0-	-31	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3383	-0-	-7	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

02	4144	X	4010	-0-	-134	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4150	-0-	-438	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

02	1204	N	1133	-0-	-71	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1064	-0-	-166	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

02	1764	N	1699	-0-	-65	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1600	-0-	-290	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1604	-0-	-287	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1202	-0-	-688	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

02	308	N	38	-0-	-270	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2152	-0-	-266	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					3
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			Y	-0-					3
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			Y	-0-					3
05	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			Y	-0-					3
06	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					3
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	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
02	2072	N	2069	-0-	-3	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2122	-0-	-98	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
06	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
*07	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1635	-0-	-285	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4570	-0-	1470	1470	4570	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3387	2	36	9	N	33					150
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3779	2	8	9	N	7	92	1			65
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					65
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					65
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					65
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					95
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6654	2	8	9	N	7					102
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					102
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6251	2	3	9	N	3					105
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6119	2	30	9	N	27					132
*07	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6357	2	14	9	N	13					145

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3638	2	6	9	N	5					100
03	4030 X	3552	-0-	-478	-0-	3552	2			N	-0-					100
04	3870 X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2			N	-0-					100
05	4030 X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-					100
06	3900 X	3331	-0-	-569	-0-	3331	2			N	-0-					100
07	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	3549	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

02	4060 X	3588	-0-	-472	-0-	3588	2			N	-0-					57
03	4526 X	3874	-0-	-652	-0-	3874	2			N	-0-					57
04	4380 X	3815	-0-	-565	-0-	3815	2			N	-0-					57
05	4526 X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					57
06	4140 X	3724	-0-	-416	-0-	3724	2			N	-0-					57
07	3968 X	3841	-0-	-127	-0-	3841	2			N	-0-					57

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

02	3416 X	3370	-0-	-46	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3592	-0-	-68	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	3587	-0-	-13	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

02	4032 X	3989	-0-	-43	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4123	-0-	-341	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3445	-0-	-875	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3695	-0-	-707	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

02	3724 X	3128	-0-	-596	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	4057	-0-	-66	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3642	-0-	-348	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3337	-0-	-786	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3552	-0-	-509	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

02	3724 X	3144	-0-	-580	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3479	-0-	-644	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3286	-0-	-704	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
*07	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

02	1596 N	1594	-0-	-2	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1550	-0-	-160	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
*07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	2974	-0-	-78	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3163	-0-	-216	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2906	-0-	-274	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3067	-0-	-219	-0-	3067	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

02	2716 N	1873	-0-	-843	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2631	-0-	-376	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2506	-0-	-404	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

02	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4017	-0-	-571	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3871	-0-	-569	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4272	-0-	-440	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4265	-0-	-295	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4305	-0-	-407	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

02	9156 X	8516	-0-	-640	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	10075 X	9373	-0-	-702	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	8881	-0-	-869	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	9486 X	8579	-0-	-907	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	9120 X	9119	-0-	-1	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9424 X	9216	-0-	-208	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

02	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
05	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

02	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2514	-0-	-214	-0-	2514	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
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

02	4144 X	3807	-0-	-337	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4533	-0-	-55	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3825	-0-	-555	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*07	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3240	-0-	140	140	3240	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3286	-0-	286	426	3286	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3413	-0-	313	739	3413	2			N	-0-					-0-
06	4098 X	3359	-0-	-739	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
*07	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

02	2268 N	1311	-0-	-957	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	4177	-0-	-203	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	3917	-0-	-609	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3548	-0-	-832	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5270 X	4431	-0-	-839	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264 X	4019	-0-	-1245	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4575	-0-	-1253	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	5012	-0-	-628	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
05	5735 X	4864	-0-	-871	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4435	-0-	-425	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4403	-0-	-774	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

02	3024 X	2214	-0-	-810	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2225	-0-	-1092	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	1861	-0-	-1349	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	2126	-0-	-244	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

02	3164 X	2679	-0-	-485	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3203	-0-	-300	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2755	-0-	-635	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2990	-0-	-358	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2337	-0-	-903	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

02	5600 X	4294	-0-	-1306	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	4646	-0-	-1554	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	5516	-0-	-454	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5544	-0-	-160	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

02	5432 X	4691	-0-	-741	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	6014 X	4920	-0-	-1094	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	5820 X	5171	-0-	-649	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	3948	-0-	-2066	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
*07	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

02	3584 X	3183	-0-	-401	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3127	-0-	-841	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3352	-0-	-488	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	1927	-0-	-1979	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2218	-0-	-1532	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*07	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

02	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	2260	-0-	-3	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	1870	-0-	-393	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	1784	-0-	-448	-0-	1784	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
02	4368 X	4352	-0-	-16	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4515	-0-	-321	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3771	-0-	-909	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
*07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

02	7130 X	4006	-0-	-3124	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	1923	-0-	-1707	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

02	588 N	505	-0-	-83	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3612 X	2755	-0-	-857	-0-	2755	2			N	-0-					90
03	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					90
04	3870 X	3355	-0-	-515	-0-	3355	2			N	-0-					90
05	3999 X	3702	-0-	-297	-0-	3702	2			N	-0-					90
06	3870 X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2			N	-0-					90
07	3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3484	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

02	3360 X	2596	-0-	-764	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3281	-0-	-439	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2829	-0-	-771	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2560	-0-	-620	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2005	-0-	-1281	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	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
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

02	4284	X	4104	-0-	-180	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3429	-0-	-1131	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	3981	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

02	3304	X	3249	-0-	-55	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2268	-0-	-1390	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2042	-0-	-1498	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2077	-0-	-1519	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
*07	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

02	6300	X	3233	-0-	-3067	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	2532	-0-	-4443	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	2372	-0-	-4378	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	2764	-0-	-3777	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
*07	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	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
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

02	3248	X	2796	-0-	-452	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2979	-0-	-617	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2678	-0-	-802	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
*07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

02	2324	N	2315	-0-	-9	-0-	2315	2			N	-0-					72
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					72
04	2430	N	2340	-0-	-90	-0-	2340	2			N	-0-					72
05	2573	N	2355	-0-	-218	-0-	2355	2			N	-0-					72
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					72
*07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	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

02	3052	X	2988	-0-	-64	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3178	-0-	-92	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	166	-0-	-3104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	445	-0-	-2872	-0-	445	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3000	-0-	-90	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2578	-0-	-512	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	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

02	4396	X	4389	-0-	-7	-0-	4389	2			N	-0-					98
03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	4716	2			N	-0-					98
04	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	4433	2	11	9	N	10					108
05	4867	X	4149	-0-	-718	-0-	4123	2	26	9	N	24					132
06	4710	X	4499	-0-	-211	-0-	4491	2	8	9	N	7					139
07	4867	X	3604	-0-	-1263	-0-	3604	2			N	-0-					139

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
02	2968	X	2296	-0-	-672	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

02	4704	X	4477	-0-	-227	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4305	-0-	-495	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

02	2632	N	2412	-0-	-220	-0-	2412	2			N	-0-					30
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					30
04	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	2			N	-0-					30
05	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					30
06	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					30
07	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	529	2	95	9	N	86	89	1			27
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					27
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					27
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					27
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					27
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	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

02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4061	2	1	9	N	1					100
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					100
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					100
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					100
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					100
*07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					100

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

02	1988	N	1025	-0-	-963	-0-	1025	2			N	-0-					18
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					18
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					18
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					18
06	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	2			N	-0-					18
07	1643	N	962	-0-	-681	-0-	962	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

02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
*07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	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
02	4732 X	4414	-0-	-318	-0-	4414 2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4851	-0-	-419	-0-	4851 2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4228	-0-	-872	-0-	4228 2		N	-0-			-0-
05	5270 X	3988	-0-	-1282	-0-	3988 2		N	-0-			-0-
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966 2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4864	-0-	-34	-0-	4864 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
03	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	3010 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2433	-0-	-597	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2165	-0-	-997	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
06	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2801	-0-	-361	-0-	2801 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

02	4508 X	3948	-0-	-560	-0-	3948 2		N	-0-			2
03	4991 X	4469	-0-	-522	-0-	4469 2		N	-0-			2
04	4830 X	4168	-0-	-662	-0-	4168 2		N	-0-			2
05	4371 X	3915	-0-	-456	-0-	3915 2		N	-0-			2
06	4320 X	4194	-0-	-126	-0-	4194 2		N	-0-			2
07	4464 X	4035	-0-	-429	-0-	4035 2		N	-0-			2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		N	-0-			-0-
04	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-			-0-
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
*07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

02	4004 X	3689	-0-	-315	-0-	3689 2		N	-0-			-0-
03	4433 X	4001	-0-	-432	-0-	4001 2		N	-0-			-0-
04	4290 X	3391	-0-	-899	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3577	-0-	-732	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3544	-0-	-416	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3395	-0-	-697	-0-	3395 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

02	6048 X	5448	-0-	-600	-0-	5448 2		N	-0-			-0-
03	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6138	-0-	-342	-0-	6138 2		N	-0-			-0-
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403 2		N	-0-			-0-
06	6480 X	5831	-0-	-649	-0-	5831 2		N	-0-			-0-
07	6696 X	6619	-0-	-77	-0-	6619 2		N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

02	3976 X	3381	-0-	-595	-0-	3381 2		N	-0-			-0-
03	4402 X	2134	-0-	-2268	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
04	4230 X	2459	-0-	-1771	-0-	2459 2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3051	-0-	-700	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
06	3630 X	2744	-0-	-886	-0-	2744 2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	3610 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
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					175
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					175
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					175
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					175
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					175
*07	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					175

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

02	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3337	2	1	9	N	1					66
03	3844 X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			N	-0-					66
04	3720 X	2958	-0-	-762	-0-	2958	2			N	-0-					66
05	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	3235	2			N	-0-					66
06	3570 X	3123	-0-	-447	-0-	3123	2			N	-0-					66
07	3689 X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					66

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4324	2	56	4	N	-0-					-0-
03	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4937	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4648	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	4970	2	60	4	N	-0-					-0-
06	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	4513	2	60	4	N	-0-					-0-
07	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	4424	2	56	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

02	2548 N	2215	-0-	-333	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
03	2821 N	2685	-0-	-136	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	2730 N	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3197	-0-	97	97	3197	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

02	5404 X	5237	-0-	-167	-0-	5237	2			N	-0-					84
03	5983 X	5675	-0-	-308	-0-	5664	2	11	9	N	10					94
04	5790 X	5652	-0-	-138	-0-	5628	2	24	9	N	22					116
05	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					116
06	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					116
*07	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					116

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

02	3864 X	3706	-0-	-158	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3954	-0-	-324	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4022	-0-	-118	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3944	-0-	-46	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
*07	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2707	-0-	-21	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*07	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	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
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	1821	-0-	-1479	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2879	-0-	-531	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2642	-0-	-658	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2015	-0-	-1395	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

02	1428 N	1307	-0-	-121	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1048	-0-	-409	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	819	-0-	-390	-0-	819	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*07	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*07	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

02	3248 X	2568	-0-	-680	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	3596 X	2794	-0-	-802	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	2481	-0-	-999	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2436	-0-	-695	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2340	-0-	-510	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2372	-0-	-480	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					95
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					95
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					95
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					95
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-	90	1			5
*07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

02	1764 N	1430	-0-	-334	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	988	-0-	-965	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	559	-0-	-1331	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	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
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
*07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3824	-0-	-20	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	1577	-0-	-2267	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

02	2716	X	2207	-0-	-509	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2450	-0-	-557	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2571	-0-	-374	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2142	2	56	4	N	-0-					-0-
03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2676	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2218	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1893	2	52	4	N	-0-					-0-
06	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1766	2	56	4	N	-0-					-0-
07	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1896	2	56	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1958	-0-	-1111	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2623	-0-	-347	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2203	-0-	-767	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2121	-0-	-948	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	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
02	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
*07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					45
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					45
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					45
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					45
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					45
*07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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

02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	780	N	504	-0-	-276	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	391	-0-	-632	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	810	N	181	-0-	-629	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

02	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2877	-0-	-378	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2825	-0-	-368	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

02	1400	N	931	-0-	-469	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	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
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

02	4536	X	4467	-0-	-69	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4521	-0-	-501	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4644	-0-	-216	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
*07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

02	8260	X	4834	-0-	-3426	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8191	-0-	-689	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	7506	-0-	-1670	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	6437	-0-	-2713	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7628	-0-	-1827	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
*07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

02	3640	X	2490	-0-	-1150	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3777	-0-	-123	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	2765	-0-	-1265	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3522	-0-	-378	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2944	-0-	-962	-0-	2944	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
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2232	-0-	-768	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*07	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1					20
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					21
04	1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1893	2	2	9	N	2					23
05	2015 N	1923	-0-	-92	-0-	1921	2	2	9	N	2					25
06	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			N	-0-					25
07	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	1861	2			N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

02	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					17
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					17
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					17
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					17
06	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					17
*07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

02	2156 N	2064	-0-	-92	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2139	-0-	-217	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
05	2294 N	2027	-0-	-267	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1916	-0-	-154	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	74	1	2478	2	N	-0-					-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	48	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	N	-0-					-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	81	1	2710	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	43	1	1440	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

02	2520 X	610	-0-	-1910	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	1644	-0-	-1146	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1903	-0-	-797	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

02	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					42
03	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2098	2	10	9	N	9					51
04	2130 N	2006	-0-	-124	-0-	2006	2			N	-0-					51
05	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			N	-0-					51
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					51
*07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	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
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
*07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

02	4480	X	3607	-0-	-873	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3552	-0-	-888	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3104	-0-	-895	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3229	-0-	-641	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

02	3584	X	3159	-0-	-425	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3094	-0-	-686	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

02	2608	N	2368	-0-	-240	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2479	-0-	-101	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2419	-0-	-247	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	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
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	5143	-0-	-34	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4712	-0-	-298	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4270	-0-	-907	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
06	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
*07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

02	3556 X	3326	-0-	-230	-0-	3326	2			N	-0-					9
03	3937 X	3509	-0-	-428	-0-	3509	2			N	-0-					9
04	3810 X	3510	-0-	-300	-0-	3510	2			N	-0-					9
05	3720 X	3530	-0-	-190	-0-	3530	2			N	-0-					9
06	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	3442	2			N	-0-					9
07	3689 X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-					9

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

02	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	6065	-0-	-135	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
*07	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

02	1680 N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*07	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

02	4704 X	4026	-0-	-678	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	3830	-0-	-1378	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4131	-0-	-909	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	3032	-0-	-1804	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	2885	-0-	-1435	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*07	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	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
02	3164 X	2447	-0-	-717	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	2588	-0-	-915	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2525	-0-	-865	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2543	-0-	-681	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

02	2800 N	2886	-0-	86	86	2886	2			N	-0-					-0-
03	2840 N	2754	-0-	-86	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					110
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					110
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					110
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					110
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					110
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

02	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					37
03	9889 X	9166	-0-	-723	-0-	9166	2			N	-0-					37
04	9570 X	6670	-0-	-2900	-0-	6670	2			N	-0-					37
05	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					37
06	9660 X	8906	-0-	-754	-0-	8906	2			N	-0-					37
07	9982 X	9143	-0-	-839	-0-	9143	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

02	7560 X	6002	-0-	-1558	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
03	8277 X	6127	-0-	-2150	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
04	8010 X	5119	-0-	-2891	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	5590	-0-	-1199	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5421	-0-	-999	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	5514	-0-	-1120	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

02	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	100	-0-	-3310	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	81	-0-	-3219	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	218	-0-	-3192	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	183	-0-	-3117	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2592	-0-	-818	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

02	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					45
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					45
04	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4373	2			N	-0-					45
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					45
06	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					45
07	5053 X	4184	-0-	-869	-0-	4184	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
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4954	-0-	1954	1954	4954	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2645	-0-	-455	1499	2645	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

02	3892	X	2726	-0-	-1166	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3616	-0-	-693	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3101	-0-	-1069	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2638	-0-	-1113	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1485	-0-	-933	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1558	-0-	-512	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1741	-0-	-398	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

02	3332	X	2853	-0-	-479	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2880	-0-	-690	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	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
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4177	2	56	4	N	-0-					-0-
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4537	2	62	4	N	-0-					-0-
04	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12348	2	54	4	N	-0-					-0-
05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11908	2	62	4	N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8946	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5324	2	50	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
*07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

02	2800	X	68	-0-	-2732	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2415	-0-	-685	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2527	-0-	-473	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2487	-0-	-117	-0-	2487	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

02	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

02	4536	X	3683	-0-	-853	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4349	-0-	-580	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4281	-0-	-579	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4577	-0-	-445	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

02	1708	N	1684	-0-	-24	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1678	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
02	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3792	2	22	9	N	20					73
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					73
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					73
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					73
06	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3863	2	17	9	N	15					88
*07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3889	2	80	9	N	73					161

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

02	2240 N	2239	-0-	-1	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2130 N	1676	-0-	-454	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2152	-0-	-328	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2280 N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

02	2632 N	2442	-0-	-190	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	2666 N	2236	-0-	-430	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2210	-0-	-487	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*07	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

02	3836 X	3197	-0-	-639	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3260	-0-	-987	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3707	-0-	-403	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3906 X	2278	-0-	-1628	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
*07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					51
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					51
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					51
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					51
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					51
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

02	2576 N	1788	-0-	-788	-0-	1788	2			N	-0-					110
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					110
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					110
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					110
06	2580 N	2299	-0-	-281	-0-	2299	2			N	-0-					110
07	2573 N	2559	-0-	-14	-0-	2559	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	1046	2			N	-0-				-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
04	1350	N	931	-0-	-419	-0-	931	2			N	-0-				-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-				-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-				-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2298	2	56	4	N	-0-				-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2679	2	62	4	N	-0-				-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2550	2	60	4	N	-0-				-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2610	2	62	4	N	-0-				-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2574	2	60	4	N	-0-				-0-
*07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2593	2	56	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

02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				35
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-				35
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-				35
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2206	2	19	9	N	17				52
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1926	2	33	9	N	30				82
*07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2048	2	13	9	N	12				94

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

02	3528	X	3161	-0-	-367	-0-	3105	2	56	4	N	-0-				-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3923	2	62	4	N	-0-				-0-
04	3780	X	3667	-0-	-113	-0-	3609	2	58	4	N	-0-				-0-
05	3565	X	3180	-0-	-385	-0-	3120	2	60	4	N	-0-				-0-
06	3780	X	3526	-0-	-254	-0-	3466	2	60	4	N	-0-				-0-
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3598	2	56	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

02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-				168
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4297	2	8	9	N	7				175
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-				175
05	4216	X	2329	-0-	-1887	-0-	2329	2			N	-0-				175
06	4080	X	3403	-0-	-677	-0-	3403	2			N	-0-				175
07	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	3056	2			N	-0-				175

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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	837	N	588	-0-	-249	-0-	588	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

02	4956	X	4037	-0-	-919	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3652	-0-	-1658	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3225	-0-	-1983	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
*07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

02	6524	X	5807	-0-	-717	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*07	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2564	-0-	-556	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2378	-0-	-846	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2475	-0-	-645	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1542	-0-	-438	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
*07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					24
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					24
04	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2			N	-0-					24
05	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	3589	2			N	-0-					24
06	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	2787	2			N	-0-					24
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	3587	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

02	364	N	254	-0-	-110	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	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
02	3668 X	3256	-0-	-412	-0-	3256 2		N	-0-			-0-
03	3937 X	1857	-0-	-2080	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
04	3810 X	3740	-0-	-70	-0-	3740 2		N	-0-			-0-
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	3729 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

02	2100 N	1933	-0-	-167	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1584	-0-	-606	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1791	-0-	-348	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
*07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

02	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
05	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
*07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

02	3192 X	3108	-0-	-84	-0-	3086 2	22 9	N	20			115
03	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3260 2	42 9	N	38	48 1		105
04	3420 X	3262	-0-	-158	-0-	3262 2		N	-0-			105
05	3534 X	3494	-0-	-40	-0-	3494 2		N	-0-			105
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-			105
*07	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		N	-0-			105

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

02	4116 X	4105	-0-	-11	-0-	4105 2		N	-0-			-0-
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2		N	-0-			-0-
04	4410 X	4160	-0-	-250	-0-	4160 2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4305	-0-	-252	-0-	4305 2		N	-0-			-0-
06	4410 X	3854	-0-	-556	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
07	4557 X	3903	-0-	-654	-0-	3903 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

02	11368 X	10377	-0-	-991	-0-	10377 2		N	-0-			-0-
03	12586 X	11646	-0-	-940	-0-	11646 2		N	-0-			-0-
04	12150 X	11259	-0-	-891	-0-	11259 2		N	-0-			-0-
05	12369 X	10516	-0-	-1853	-0-	10516 2		N	-0-			-0-
06	11280 X	11122	-0-	-158	-0-	11122 2		N	-0-			-0-
07	11656 X	10618	-0-	-1038	-0-	10618 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

02	4480 X	4203	-0-	-277	-0-	4203 2		N	-0-			-0-
03	4960 X	4883	-0-	-77	-0-	4883 2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4552	-0-	-158	-0-	4552 2		N	-0-			-0-
05	4712 X	4041	-0-	-671	-0-	4041 2		N	-0-			-0-
06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4863	-0-	-35	-0-	4863 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
02	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
04	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
*07	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

02	3528 X	2461	-0-	-1067	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3436	-0-	-344	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3364	-0-	-86	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

02	4368 X	4337	-0-	-31	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	4685	-0-	-151	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	4505	-0-	-175	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	4805 X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	4650 X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4805 X	4604	-0-	-201	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

02	2520 X	2316	-0-	-204	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	2285	-0-	-295	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2573 N	2245	-0-	-328	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2181	-0-	-249	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2652	-0-	-355	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
06	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

02	4228 X	3656	-0-	-572	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	3623	-0-	-1058	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3589	-0-	-701	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3536	-0-	-990	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

02	2548 X	2278	-0-	-270	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2818	-0-	-3	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2538	-0-	-132	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2730 N	2396	-0-	-334	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2483	-0-	-152	-0-	2483	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
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	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

02	4088	X	3215	-0-	-873	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3301	-0-	-1225	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3207	-0-	-1113	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3214	-0-	-1095	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3500	-0-	-70	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3544	-0-	-21	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

02	2632	X	2591	-0-	-41	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1947	-0-	-423	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

02	3640	X	3547	-0-	-93	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2759	-0-	-1271	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3032	-0-	-998	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2827	-0-	-1073	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
*07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
*07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

02	5068	X	4561	-0-	-507	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5005	-0-	-606	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4866	-0-	-564	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4570	-0-	-483	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2799	-0-	-2091	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	90	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	70	1	2325	2	N	-0-					-0-
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	102	1	3403	2	N	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	81	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					-0-
*07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	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
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5080	2	56	4	N	-0-					-0-
03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4648	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4224	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4944	2	56	4	N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3923	2	52	4	N	-0-					-0-
*07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3658	2	45	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

02	3080	X	3062	-0-	-18	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2926	-0-	-374	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

02	3556	X	741	-0-	-2815	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3484	-0-	-453	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2686	-0-	-1124	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2334	-0-	-1045	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

02	3052	X	2821	-0-	-231	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1932	-0-	-1278	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

02	924	N	761	-0-	-163	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	900	N	549	-0-	-351	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	960	N	660	-0-	-300	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2004	-0-	-396	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1753	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
02	4284 X	3940	-0-	-344	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4521	-0-	-222	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4319	-0-	-211	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4157	-0-	-223	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	4381	-0-	-145	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

02	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

02	5152 X	5037	-0-	-115	-0-	5022	2	15	9	N	14					172
03	5673 X	5499	-0-	-174	-0-	5477	2	22	9	N	20	175	1			17
04	5490 X	5128	-0-	-362	-0-	5128	2			N	-0-					17
05	5580 X	5045	-0-	-535	-0-	5045	2			N	-0-					17
06	5400 X	5228	-0-	-172	-0-	5228	2			N	-0-					17
07	5580 X	5320	-0-	-260	-0-	5254	2	66	9	N	60					77

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2522	-0-	-418	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2607	-0-	-333	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2656	-0-	-382	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

02	4704 X	3940	-0-	-764	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4357	-0-	-851	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4554	-0-	-486	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4714	-0-	-60	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3990	-0-	-722	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

02	3668 X	3277	-0-	-391	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3374	-0-	-377	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3830	-0-	-100	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	3892	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
02	8092 X	7779	-0-	-313	-0-	7779 2		N	-0-			-0-
03	8959 X	8388	-0-	-571	-0-	8388 2		N	-0-			-0-
04	8670 X	8040	-0-	-630	-0-	8040 2		N	-0-			-0-
05	8804 X	8375	-0-	-429	-0-	8375 2		N	-0-			-0-
06	8460 X	8194	-0-	-266	-0-	8194 2		N	-0-			-0-
07	8618 X	8300	-0-	-318	-0-	8300 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
03	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2		N	-0-			-0-
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434 2		N	-0-			-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			-0-
06	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219 2		N	-0-			-0-
*07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

02	4200 X	3803	-0-	-397	-0-	3803 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4078	-0-	-572	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3654	-0-	-846	-0-	3654 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3316	-0-	-1179	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
06	4290 X	3521	-0-	-769	-0-	3521 2		N	-0-			-0-
07	4216 X	3608	-0-	-608	-0-	3608 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

02	5712 X	5444	-0-	-268	-0-	5444 2		N	-0-			-0-
03	6324 X	5896	-0-	-428	-0-	5896 2		N	-0-			-0-
04	6120 X	5621	-0-	-499	-0-	5621 2		N	-0-			-0-
05	6014 X	5382	-0-	-632	-0-	5382 2		N	-0-			-0-
06	5820 X	5758	-0-	-62	-0-	5758 2		N	-0-			-0-
07	6014 X	6010	-0-	-4	-0-	6010 2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

02	1904 N	1746	-0-	-158	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
04	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
*07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

02	2940 X	1256	-0-	-1684	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2959	-0-	-251	-0-	2959 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	1725 2		N	-0-			-0-
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3044	-0-	-273	-0-	3044 2		N	-0-			-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

02	7980 X	7752	-0-	-228	-0-	7752 2		N	-0-			55
03	8835 X	8472	-0-	-363	-0-	8472 2		N	-0-			55
04	8550 X	8101	-0-	-449	-0-	8101 2		N	-0-			55
05	8711 X	7782	-0-	-929	-0-	7767 2	15 9	N	14			69
06	8430 X	7889	-0-	-541	-0-	7889 2		N	-0-	69 1		-0-
07	8587 X	8339	-0-	-248	-0-	8339 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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					162
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	212	2	7	9	N	6					168
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					168
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					168
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					168
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					168

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2263	-0-	-558	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
*07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

02	2744	N	2429	-0-	-315	-0-	2429	2			N	-0-					29
03	2883	N	2227	-0-	-656	-0-	2227	2			N	-0-					29
04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					29
05	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-					29
06	2160	N	1990	-0-	-170	-0-	1990	2			N	-0-					29
07	3007	N	2672	-0-	-335	-0-	2672	2			N	-0-					29

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

02	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2105	-0-	-1150	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1548	-0-	-1602	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	756	-0-	-1044	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	349	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

02	4844	X	4318	-0-	-526	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4122	-0-	-1068	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
*07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	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
02	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
*07	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

02	2996 X	2704	-0-	-292	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3213	-0-	-104	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2579	-0-	-631	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2846	-0-	-378	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
06	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*07	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

02	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
*07	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

02	1792 X	561	-0-	-1231	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	1984 X	855	-0-	-1129	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	1920 X	1334	-0-	-586	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	776	-0-	-588	-0-	776	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

02	2548 N	2462	-0-	-86	-0-	2462	2			N	-0-					136
03	3100 N	3172	-0-	72	72	3172	2			N	-0-					136
04	3000 N	2948	-0-	-52	20	2948	2			N	-0-					136
05	3028 N	3008	-0-	-20	-0-	3008	2			N	-0-					136
06	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2					138
07	2945 X	2928	-0-	-17	-0-	2926	2	2	9	N	2	115	1			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
02	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2		N	-0-			-0-
03	5239 X	5161	-0-	-78	-0-	5161 2		N	-0-			-0-
04	5070 X	4561	-0-	-509	-0-	4561 2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4836	-0-	-403	-0-	4836 2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4839	-0-	-231	-0-	4839 2		N	-0-			-0-
07	5239 X	5001	-0-	-238	-0-	5001 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

02	4732 X	4182	-0-	-550	-0-	4182 2		N	-0-			-0-
03	5239 X	5134	-0-	-105	-0-	5134 2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4489	-0-	-431	-0-	4489 2		N	-0-			-0-
05	5084 X	5044	-0-	-40	-0-	5044 2		N	-0-			-0-
06	4980 X	4903	-0-	-77	-0-	4903 2		N	-0-			-0-
07	5146 X	4260	-0-	-886	-0-	4260 2		N	-0-			-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 2		N	-0-			18
03	5797 X	5652	-0-	-145	-0-	5652 2		N	-0-			18
04	5520 X	5502	-0-	-18	-0-	5478 2	24 9	N	22			40
05	5797 X	5543	-0-	-254	-0-	5543 2		N	-0-			40
06	5610 X	5395	-0-	-215	-0-	5395 2		N	-0-			40
07	5797 X	5490	-0-	-307	-0-	5490 2		N	-0-			40

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2851	-0-	-373	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297 2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2961	-0-	-263	-0-	2961 2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2948	-0-	-172	-0-	2948 2		N	-0-			-0-
07	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

02	3612 X	3480	-0-	-132	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
03	3999 X	3537	-0-	-462	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3028	-0-	-971	-0-	3028 2		N	-0-			-0-
06	3720 X	3171	-0-	-549	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	2827	-0-	-1172	-0-	2827 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	1614	-0-	-1116	-0-	1614 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	2307 2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2503	-0-	-257	-0-	2503 2		N	-0-			-0-
*07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-			-0-
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384 2		N	-0-			-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825 2		N	-0-			-0-
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
*07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691 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
02	5264 X	4775	-0-	-489	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5483	-0-	-376	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	4302	-0-	-1368	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	5859 X	3342	-0-	-2517	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
06	5370 X	5305	-0-	-65	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4474	-0-	-1013	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

02	2772 X	2613	-0-	-159	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2705	-0-	-265	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2486	-0-	-583	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

02	3024 X	2922	-0-	-102	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2555	-0-	-685	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2717	-0-	-631	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

02	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6396	2	56	4	N	2					170
						2	9									
03	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7676	2	62	4	N	-0-					170
04	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6798	2	60	4	N	-0-					170
05	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7212	2	62	4	N	-0-					170
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	6692	2	60	4	N	-0-					170
*07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6458	2	56	4	N	-0-					170

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

02	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2619	2	7	9	N	6	84	1			-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2367	-0-	-175	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
05	3875 X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	3778	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 #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	3146	-0-	-298	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3321	-0-	-492	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3256	-0-	-216	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3186	-0-	-174	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
*07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

02	1456 N	583	-0-	-873	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	488	-0-	-1132	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	784	-0-	-890	-0-	784	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
*07	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

02	4088 X	3733	-0-	-355	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	4526 X	2733	-0-	-1793	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	3178	-0-	-1202	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4052	-0-	-474	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
06	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	4069	-0-	-54	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

02	2548 X	2291	-0-	-257	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2394	-0-	-427	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

02	3612 X	3484	-0-	-128	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
*07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	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 #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					75
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					75
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					75
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					75
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					75
*07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					75

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

02	3388	X	1891	-0-	-1497	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2130	-0-	-1621	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1747	-0-	-1883	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	2013	-0-	-57	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2744	-0-	-616	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5582	2	56	4	N	-0-					-0-
03	5735	X	4957	-0-	-778	-0-	4895	2	62	4	N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6005	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5798	2	62	4	N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5559	2	58	4	N	-0-					-0-
07	5735	X	4769	-0-	-966	-0-	4713	2	56	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

02	1428	N	804	-0-	-624	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	503	-0-	-1016	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	363	-0-	-897	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	899	N	338	-0-	-561	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

02	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	2883	2			N	-0-					97
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					97
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					97
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					97
06	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	3058	2			N	-0-					97
07	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	3093	2			N	-0-					97

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2647	2	3	9	N	3	118	1			-0-
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					160
03	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1754	2	19	9	N	17					177
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					177
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	N	2					179
06	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					179
07	1116 N	878	-0-	-238	-0-	854	2	24	9	N	22	175	1			26

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

02	3220 X	3071	-0-	-149	-0-	3071	2			N	-0-					153
03	3565 X	3561	-0-	-4	-0-	3561	2			N	-0-					153
04	3450 X	3217	-0-	-233	-0-	3217	2			N	-0-					153
05	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	3266	2			N	-0-					153
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					153
*07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

02	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
*07	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	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 #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					92
03	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	3640	2			N	-0-					92
04	3840	X	3527	-0-	-313	-0-	3527	2			N	-0-					92
05	3968	X	3588	-0-	-380	-0-	3588	2			N	-0-					92
06	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	3367	2			N	-0-					92
07	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2			N	-0-					92

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
*07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					19
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					19
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					19
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6388	2	165	9	N	150					169
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6238	2	18	9	N	16	166	1			19
*07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					19

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
*07	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	907	-0-	-233	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	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 #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

02	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2946	-0-	-1859	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2423	-0-	-2227	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2653	-0-	-2152	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2990	-0-	-1474	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

02	112	N	29	-0-	-83	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

02	3808	X	2286	-0-	-1522	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

02	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2193	-0-	-1992	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3103	-0-	-857	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	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 #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5628 X	4910	-0-	-718	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	5583	-0-	-447	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	6030 X	5794	-0-	-236	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5570	-0-	-661	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	2770	-0-	-1074	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					90
03	3844 X	3725	-0-	-119	-0-	3686	2	39	9	N	35					125
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3911	2	42	9	N	38					163
05	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					163
06	3720 X	3277	-0-	-443	-0-	3277	2			N	-0-					163
*07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3811	2	79	9	N	72					235

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

02	2492 N	2268	-0-	-224	-0-	2268	2			N	-0-					103
03	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2848	2	59	9	N	54	142	1			15
04	2430 N	2378	-0-	-52	-0-	2378	2			N	-0-					15
05	2511 N	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					15
06	2670 N	2159	-0-	-511	-0-	2159	2			N	-0-					15
*07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1121	-0-	-169	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1624	-0-	-386	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1585	-0-	-523	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1912	-0-	-128	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2852	X	2841	-0-	-11	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2767	-0-	-293	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2850	-0-	-312	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2948	-0-	-112	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			N	-0-					52
03	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-					52
04	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	1188	2			N	-0-					52
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					52
06	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			N	-0-					52
07	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	1034	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

02	3388	X	3353	-0-	-35	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3173	-0-	-578	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2718	-0-	-882	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3287	-0-	-433	-0-	3287	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
*07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

02	5376	X	4941	-0-	-435	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5300	-0-	-460	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5185	-0-	-674	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5095	-0-	-575	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5253	-0-	-265	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

02	3080	X	2897	-0-	-183	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2836	-0-	-404	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

02	3836	X	3655	-0-	-181	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3950	-0-	-130	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3840	-0-	-252	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3713	-0-	-123	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3741	-0-	-369	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	3487	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					71
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					71
04	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					71
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					71
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					71
*07	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

02	420 N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	527 N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

02	2548 X	2508	-0-	-40	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2759	-0-	-62	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2720	-0-	-70	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2195	-0-	-475	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2523	-0-	-143	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
*07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
03	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
05	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	7531	-0-	-1397	-0-	7531	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 #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2790 N	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3219	-0-	119	119	3219	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2419	-0-	-251	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*07	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	44	1	4246	2	N	-0-					-0-
03	4743 X	4573	-0-	-170	-0-	49	1	4524	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	4414	-0-	-176	-0-	44	1	4370	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	4373	-0-	-370	-0-	49	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4270	-0-	-320	-0-	47	1	4223	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4239	-0-	-504	-0-	47	1	4192	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

02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2728 N	2684	-0-	-44	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

02	6692 X	6444	-0-	-248	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	7347 X	6929	-0-	-418	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
04	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
06	7020 X	6386	-0-	-634	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	6754	-0-	-655	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

02	5208 X	4642	-0-	-566	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5766 X	4920	-0-	-846	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
04	5580 X	4278	-0-	-1302	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	5203	-0-	-5	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	4585	-0-	-561	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
03	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2787	-0-	-220	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
*07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	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 #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2		N	-0-			-0-
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
05	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
06	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
*07	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

02	3808 X	3502	-0-	-306	-0-	3502 2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3682	-0-	-534	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
04	4080 X	3237	-0-	-843	-0-	3237 2		N	-0-			-0-
05	4216 X	3423	-0-	-793	-0-	3423 2		N	-0-			-0-
06	4080 X	3226	-0-	-854	-0-	3226 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	3141 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

02	392 N	109	-0-	-283	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03	434 N	292	-0-	-142	-0-	292 2		N	-0-			-0-
04	420 N	132	-0-	-288	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			-0-
06	270 N	151	-0-	-119	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

02	3164 X	2709	-0-	-455	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	2939	-0-	-564	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
05	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2977	-0-	-173	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2996	-0-	-445	-0-	2996 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326 2		N	-0-			40
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4034 2	36 9	N	33			73
04	3000 X	2969	-0-	-31	-0-	2969 2		N	-0-			73
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440 2		N	-0-			73
06	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6101 2	145 9	N	132	179 1		26
*07	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 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

02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 2		N	-0-			94
03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-			94
04	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285 2		N	-0-			94
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5404 2	2 9	N	2			96
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2		N	-0-			96
*07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2		N	-0-			96

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
*07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 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 #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 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
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2743	-0-	-197	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2425	-0-	-515	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	1815	-0-	-1223	-0-	1815	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

02	10164 X	9612	-0-	-552	-0-	9612	2		N	-0-			-0-
03	11253 X	9863	-0-	-1390	-0-	9863	2		N	-0-			-0-
04	10890 X	7767	-0-	-3123	-0-	7767	2		N	-0-			-0-
05	10943 X	7358	-0-	-3585	-0-	7358	2		N	-0-			-0-
06	10590 X	9803	-0-	-787	-0-	9803	2		N	-0-			-0-
07	10633 X	8849	-0-	-1784	-0-	8849	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			-0-
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

02	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2		N	-0-			18
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5443	2	22 9	N	20			38
04	5220 X	3836	-0-	-1384	-0-	3836	2		N	-0-			38
05	5394 X	3902	-0-	-1492	-0-	3902	2		N	-0-			38
06	5220 X	4578	-0-	-642	-0-	4578	2		N	-0-			38
07	5394 X	4846	-0-	-548	-0-	4846	2		N	-0-			38

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3365	-0-	-985	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3410	-0-	-1085	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3282	-0-	-1068	-0-	3282	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

02	532 N	285	-0-	-247	-0-	285	2		N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	570 N	385	-0-	-185	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

02	3164 X	2308	-0-	-856	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
03	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2		N	-0-			-0-
05	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
*07	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	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 #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 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
02	1792	N	1636	-0-	-156	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
*07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
*07	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

02	2772	X	2545	-0-	-227	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2739	-0-	-330	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3155	-0-	55	55	3155	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
05	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
*07	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

02	4984	X	3851	-0-	-1133	-0-	3851	2			N	-0-					135
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7876	2	114	9	N	104	184	1			55
04	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					55
05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					55
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					55
*07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7457	2	53	9	N	48					103

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5838	2	63	9	N	57					92
03	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	7981	2	28	9	N	25					117
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					117
05	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7361	2	112	9	N	102					219
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	178	1			60
*07	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					60

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

02	4816	X	2798	-0-	-2018	-0-	2798	2			N	-0-					43
03	5332	X	2662	-0-	-2670	-0-	2662	2			N	-0-					43
04	5160	X	3194	-0-	-1966	-0-	3194	2			N	-0-					43
05	3162	X	1193	-0-	-1969	-0-	1193	2			N	-0-					43
06	3060	X	1361	-0-	-1699	-0-	1361	2			N	-0-					43
07	3286	X	1581	-0-	-1705	-0-	1581	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
*07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

02	5348	X	3935	-0-	-1413	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4134	-0-	-1787	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5153	-0-	-577	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4550	-0-	-1371	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3988	-0-	-1344	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	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 #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

02	2464	N	1320	-0-	-1144	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1280	-0-	-983	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3378	-0-	378	378	3378	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	489	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	541	3052	2			N	-0-					-0-
*07	3657	X	3116	-0-	-541	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

02	2576	X	2442	-0-	-134	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2668	-0-	-184	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2296	-0-	-556	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2436	-0-	-144	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
*07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			Y	-0-					178
03	7874	X	7608	-0-	-266	-0-	7608	2			Y	-0-					178
04	7620	X	6448	-0-	-1172	-0-	6448	2			Y	-0-					178
05	7874	X	7733	-0-	-141	-0-	7733	2			Y	-0-					178
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					178
07	7874	X	7731	-0-	-143	-0-	7729	2	2	9	Y	2	155	1			25

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1494	-0-	-459	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4247 X	3770	-0-	-477	-0-	3770	2		Y	-0-	3 1		1
*09	4110 X	3428	-0-	-682	-0-	3428	2		Y	-0-			1
*10	4185 X	3716	-0-	-469	-0-	3716	2		Y	-0-			1
*11	4020 X	3552	-0-	-468	-0-	3552	2		Y	-0-			1
*12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		Y	-0-			1
*01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		Y	-0-			1
*02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		Y	-0-			1
*03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		Y	-0-			1
*04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		Y	-0-			1
*05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		Y	-0-			1
*06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		Y	-0-			1
*07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		Y	-0-	1 1		-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

02	4648 X	4502	-0-	-146	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
04	4980 X	4050	-0-	-930	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	3984	-0-	-1007	-0-	3984	2		N	-0-			-0-
06	4980 X	3829	-0-	-1151	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
07	5146 X	3643	-0-	-1503	-0-	3643	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

02	4816 X	4398	-0-	-418	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
03	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2		N	-0-			-0-
04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	4779	-0-	-522	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	5106	-0-	-204	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
*07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
03	6076 X	5535	-0-	-541	-0-	5535	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	5560	-0-	-320	-0-	5560	2		N	-0-			-0-
05	6076 X	5416	-0-	-660	-0-	5416	2		N	-0-			-0-
06	5880 X	4698	-0-	-1182	-0-	4698	2		N	-0-			-0-
07	6076 X	3679	-0-	-2397	-0-	3679	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

02	2464 X	2134	-0-	-330	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2176	-0-	-552	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	1874	-0-	-854	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	1621	-0-	-1019	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
07	2697 N	2415	-0-	-282	-0-	2415	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

02	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
03	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2		N	-0-			-0-
04	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2		N	-0-			-0-
05	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5895	-0-	-105	-0-	5895	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5879	-0-	-321	-0-	5879	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 #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2		N	-0-			-0-
04	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
05	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2		N	-0-			-0-
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2		N	-0-			-0-
*07	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

02	3584 X	3516	-0-	-68	-0-	3516	2		N	-0-			-0-
03	3968 X	3877	-0-	-91	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
04	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
05	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
06	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

02	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2		N	-0-			-0-
04	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
05	5332 X	3829	-0-	-1503	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
06	5160 X	5007	-0-	-153	-0-	5007	2		N	-0-			-0-
07	5332 X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-			-0-
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
05	2790 N	2331	-0-	-459	-0-	2331	2		N	-0-			-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
*07	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			46
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1617	2	10 9	N	9			55
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			55
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			55
06	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2		N	-0-			55
*07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		N	-0-			-0-
06	2190 X	1741	-0-	-449	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	1788	-0-	-475	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
*07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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 #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416 X	2346	-0-	-1070	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	2325	-0-	-1457	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	2153	-0-	-1507	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2231	-0-	-683	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1900	-0-	-620	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2604 X	1941	-0-	-663	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
04	5520 X	4895	-0-	-625	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5704 X	5317	-0-	-387	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5520 X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

02	2940 X	2914	-0-	-26	-0-	2914	2			N	-0-					47
03	3255 X	3125	-0-	-130	-0-	3125	2			N	-0-					47
04	3150 X	3033	-0-	-117	-0-	3033	2			N	-0-					47
05	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2			N	-0-					47
06	3120 X	2733	-0-	-387	-0-	2733	2			N	-0-					47
*07	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

02	9436 X	8588	-0-	-848	-0-	8587	2	1	9	N	1	182	1			51
03	10447 X	10034	-0-	-413	-0-	10034	2			N	-0-					51
04	10110 X	9332	-0-	-778	-0-	9332	2			N	-0-					51
05	9858 X	9654	-0-	-204	-0-	9654	2			N	-0-					51
06	9720 X	9303	-0-	-417	-0-	9303	2			N	-0-					51
07	10044 X	4964	-0-	-5080	-0-	4938	2	26	9	N	24					75

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
*07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					126
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					126
04	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					126
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					126
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					126
*07	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

02	2688 N	2470	-0-	-218	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	2976 N	2647	-0-	-329	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2728 N	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
06	2550 N	2448	-0-	-102	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	2075	-0-	-467	-0-	2075	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 #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	10360 X	7500	-0-	-2860	-0-	7500	2		N	-0-			-0-
03	11408 X	7590	-0-	-3818	-0-	7590	2		N	-0-			-0-
04	11040 X	6889	-0-	-4151	-0-	6889	2		N	-0-			-0-
05	8401 X	5890	-0-	-2511	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
06	8040 X	7022	-0-	-1018	-0-	7022	2		N	-0-			-0-
07	8308 X	7229	-0-	-1079	-0-	7229	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

02	2660 X	2254	-0-	-406	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2617	-0-	-328	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2672	-0-	-178	-0-	2672	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	2807	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

02	2856 X	2611	-0-	-245	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2704	-0-	-210	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	2134	-0-	-686	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2681	-0-	-481	-0-	2681	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

02	7560 X	7286	-0-	-274	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
03	8370 X	7849	-0-	-521	-0-	7849	2		N	-0-			-0-
04	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2		N	-0-			-0-
05	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2		N	-0-			-0-
06	7920 X	7816	-0-	-104	-0-	7816	2		N	-0-			-0-
07	8370 X	7559	-0-	-811	-0-	7559	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
05	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
*07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

02	3024 X	2598	-0-	-426	-0-	2598	2		N	-0-			86
03	3348 X	2365	-0-	-983	-0-	2359	2	6 9	N	5			91
04	3240 X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2		N	-0-			91
05	3038 X	2767	-0-	-271	-0-	2767	2		N	-0-			91
06	2850 X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2		N	-0-			91
07	2883 X	2703	-0-	-180	-0-	2703	2		N	-0-			91

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

02	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2		N	-0-			-0-
03	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6794	-0-	-436	-0-	6794	2		N	-0-			-0-
05	7471 X	6558	-0-	-913	-0-	6558	2		N	-0-			-0-
06	7230 X	6687	-0-	-543	-0-	6687	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	6796	-0-	-675	-0-	6796	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 #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			-0-
03	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
05	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
06	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
*07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	321	-0-	-857	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			-0-
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

02	3920 X	3558	-0-	-362	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	4107	-0-	-233	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4084	-0-	-163	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
07	4340 X	4161	-0-	-179	-0-	4161	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

02	3108 X	3069	-0-	-39	-0-	3069	2		N	-0-			-0-
03	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2868	-0-	-542	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2919	-0-	-411	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	2884	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		Y	-0-			4
03	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2		Y	-0-			4
04	4920 X	3478	-0-	-1442	-0-	3478	2		Y	-0-			4
05	5084 X	4116	-0-	-968	-0-	4116	2		Y	-0-			4
06	4920 X	4818	-0-	-102	-0-	4818	2		Y	-0-			4
*07	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		Y	-0-			4

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

02	6048 X	3030	-0-	-3018	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
03	6696 X	2231	-0-	-4465	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
04	6480 X	2977	-0-	-3503	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
05	4619 X	2637	-0-	-1982	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
06	4470 X	2288	-0-	-2182	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
*07	18063 X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

02	1820 N	1516	-0-	-304	-0-	1516	2		N	-0-			52
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			52
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			52
05	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	1258	2		N	-0-			52
06	1410 N	1262	-0-	-148	-0-	1262	2		N	-0-			52
07	1705 N	368	-0-	-1337	-0-	368	2		N	-0-			52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1041	-0-	-633	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

02	3528	X	2876	-0-	-652	-0-	2876	2			N	-0-					120
03	3906	X	3046	-0-	-860	-0-	3012	2	34	9	N	31					151
04	3780	X	2753	-0-	-1027	-0-	2753	2			N	-0-					151
05	3472	X	2975	-0-	-497	-0-	2975	2			N	-0-					151
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					151
07	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	3082	2			N	-0-					151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

02	2240	N	2183	-0-	-57	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1847	-0-	-463	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2075	-0-	-343	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

02	2772	X	2488	-0-	-284	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2224	-0-	-686	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

02	1792	N	1516	-0-	-276	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1689	-0-	-141	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

02	4760	X	3332	-0-	-1428	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3702	-0-	-1308	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2895	-0-	-1845	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2837	-0-	-1968	-0-	2837	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 #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3911	-0-	-149	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	4215	-0-	-280	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4350 X	3969	-0-	-381	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
05	4371 X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3968	-0-	-232	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3893	-0-	-447	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3235	-0-	-935	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	3375	-0-	-934	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	3828	-0-	-342	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3672	-0-	-637	-0-	3672	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

02	2996 X	2618	-0-	-378	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	2429	-0-	-888	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2431	-0-	-669	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2420	-0-	-400	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*07	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

02	1148 N	1144	-0-	-4	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	870	-0-	-401	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	966	-0-	-324	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

02	3136 X	2999	-0-	-137	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3045	-0-	-225	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	3115	-0-	-202	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2997	-0-	-213	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2337	-0-	-236	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	1987	-0-	-503	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

02	2800 N	1988	-0-	-812	21	1988	2			N	-0-					-0-
03	2241 X	2220	-0-	-21	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1704	-0-	-126	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1737	-0-	-154	-0-	1737	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 #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	3492	-0-	-876	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3840	-0-	-840	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	1919	-0-	-2638	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	2235	-0-	-2625	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	1708	-0-	-3314	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

02	2884 X	1337	-0-	-1547	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	1729	-0-	-1464	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	1393	-0-	-1697	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	2666 X	1437	-0-	-1229	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1680 X	1314	-0-	-366	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1736 X	1270	-0-	-466	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

02	6748 X	6100	-0-	-648	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
03	7471 X	6674	-0-	-797	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	7230 X	5340	-0-	-1890	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	4772	-0-	-1986	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	5899	-0-	-641	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6758 X	6727	-0-	-31	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	1930	-0-	-1010	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*07	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
*07	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

02	5348 X	4804	-0-	-544	-0-	44	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	5921 X	5413	-0-	-508	-0-	49	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	5730 X	5205	-0-	-525	-0-	47	1	5158	2	N	-0-					-0-
05	5921 X	5075	-0-	-846	-0-	49	1	5026	2	N	-0-					-0-
06	5460 X	4705	-0-	-755	-0-	46	1	4659	2	N	-0-					-0-
07	5425 X	5019	-0-	-406	-0-	48	1	4971	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 #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					82
03	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					82
04	5190 X	4869	-0-	-321	-0-	4869	2			N	-0-					82
05	5363 X	4857	-0-	-506	-0-	4857	2			N	-0-					82
06	5190 X	4962	-0-	-228	-0-	4962	2			N	-0-					82
07	5363 X	4866	-0-	-497	-0-	4866	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

02	980 N	948	-0-	-32	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
*07	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

02	2576 N	1542	-0-	-1034	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2287	-0-	-263	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3375	-0-	275	292	3375	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

02	3584 X	3483	-0-	-101	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	1934	-0-	-2034	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3709	-0-	-131	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	3247	-0-	-473	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*07	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					4
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					4
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			Y	-0-					4
05	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					4
06	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					4
07	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			Y	-0-					4

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

02	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2383	-0-	-593	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

02	5544 X	5382	-0-	-162	-0-	5354	2	28	9	N	25	181	1			34
03	6138 X	5847	-0-	-291	-0-	5847	2			N	-0-					34
04	5910 X	5608	-0-	-302	-0-	5608	2			N	-0-					34
05	6014 X	5608	-0-	-406	-0-	5608	2			N	-0-					34
06	5820 X	5701	-0-	-119	-0-	5701	2			N	-0-					34
07	5952 X	5735	-0-	-217	-0-	5735	2			N	-0-					34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	4138	-0-	-332	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	4202	-0-	-417	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4048	-0-	-571	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

02	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
06	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*07	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

02	2716 X	2527	-0-	-189	-0-	2527	2			N	-0-					80
03	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	2706	2			N	-0-					80
04	2910 X	2549	-0-	-361	-0-	2549	2			N	-0-					80
05	2852 X	2611	-0-	-241	-0-	2611	2			N	-0-					80
06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					80
*07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

02	9100 X	4704	-0-	-4396	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	10075 X	2008	-0-	-8067	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	9750 X	4824	-0-	-4926	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
06	5400 X	5275	-0-	-125	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
07	5208 X	3745	-0-	-1463	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

02	5460 X	3063	-0-	-2397	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	2931	-0-	-3114	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	2660	-0-	-3190	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	3208	-0-	-1473	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	730	-0-	-3800	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*07	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

02	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
*07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	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 #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7112	X	6941	-0-	-171	-0-	6941	2			N	-0-					168
03	7812	X	7809	-0-	-3	-0-	7688	2	121	9	N	110	192	1			86
04	7620	X	6949	-0-	-671	-0-	6949	2			N	-0-					86
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7873	2	18	9	N	16					102
06	7620	X	7597	-0-	-23	-0-	7513	2	84	9	N	76					178
07	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	7599	2			N	-0-					178

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

02	6216	X	5713	-0-	-503	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5622	-0-	-1260	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	4806	-0-	-1854	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5795	-0-	-1025	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5574	-0-	-1026	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5383	-0-	-941	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

02	2744	X	2451	-0-	-293	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2568	-0-	-470	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
*07	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

02	1876	N	1770	-0-	-106	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

02	2324	X	1408	-0-	-916	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

02	3724	X	3217	-0-	-507	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3309	-0-	-561	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	3351	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 #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	16156 X	15448	-0-	-708	-0-	15448	2		N	-0-			25
03	17887 X	16808	-0-	-1079	-0-	16808	2		N	-0-			25
04	17310 X	15948	-0-	-1362	-0-	15948	2		N	-0-			25
05	17298 X	16399	-0-	-899	-0-	16399	2		N	-0-			25
06	16740 X	15891	-0-	-849	-0-	15891	2		N	-0-			25
07	17112 X	16021	-0-	-1091	-0-	16021	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

02	2576 X	2535	-0-	-41	-0-	2535	2		N	-0-			92
03	2852 X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2		N	-0-			92
04	2760 X	2551	-0-	-209	-0-	2551	2		N	-0-			92
05	2852 X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2		N	-0-			92
06	2670 N	2232	-0-	-438	-0-	2232	2		N	-0-			92
07	2635 N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2		N	-0-			92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

02	2828 X	1678	-0-	-1150	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2549	-0-	-582	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	1991	-0-	-1039	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	2352	-0-	-108	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
07	2542 X	1935	-0-	-607	-0-	1935	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

02	2576 N	2298	-0-	-278	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
03	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	2613	-0-	-87	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2531	-0-	-11	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
06	2790 N	2385	-0-	-405	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
*07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

02	4256 X	3976	-0-	-280	-0-	3976	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4393	-0-	-319	-0-	4393	2		N	-0-			-0-
04	4560 X	4135	-0-	-425	-0-	4135	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4133	-0-	-455	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4060	-0-	-200	-0-	4060	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			-0-
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3165	-0-	-285	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
*07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

02	20272 X	19363	-0-	-909	-0-	19363	2		N	-0-			51
03	22444 X	16120	-0-	-6324	-0-	16120	2		N	-0-			51
04	21690 X	20465	-0-	-1225	-0-	20413	2	52 9	N	47			98
05	22351 X	15927	-0-	-6424	-0-	15927	2		N	-0-			98
06	21510 X	13900	-0-	-7610	-0-	13900	2		N	-0-			98
07	21452 X	18018	-0-	-3434	-0-	18018	2		N	-0-			98

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772 N	2113	-0-	-659	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

02	3752 X	1278	-0-	-2474	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3643	-0-	-377	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

02	4676 X	3694	-0-	-982	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	5010 X	4349	-0-	-661	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	4668	-0-	-509	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

02	4620 X	4323	-0-	-297	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4742	-0-	-373	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	1693	-0-	-3257	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	1541	-0-	-3481	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	940	-0-	-3740	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	1582	-0-	-3192	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	4615	-0-	1515	1515	4615	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2848	-0-	-152	1363	2848	2			N	-0-					-0-
05	2621 N	1258	-0-	-1363	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2237	-0-	-253	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2383	-0-	-190	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

02	8792 X	7872	-0-	-920	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
03	9734 X	8771	-0-	-963	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	9420 X	8067	-0-	-1353	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
05	9238 X	7905	-0-	-1333	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
06	8940 X	7351	-0-	-1589	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
07	8773 X	8506	-0-	-267	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

02	4676 X	4281	-0-	-395	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4645	-0-	-532	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	3931	-0-	-1079	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4240	-0-	-596	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4164	-0-	-426	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3903	-0-	-840	-0-	3903	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 #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	3510	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3032	-0-	-68	442	3032	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2963	-0-	-37	405	2963	2			N	-0-					-0-
*07	3696	X	3291	-0-	-405	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39957	X	39957	-0-	-0-	-0-	39957	2			N	-0-	181	1			150
03	43319	X	43319	-0-	-0-	-0-	43319	2			N	-0-	106	1			44
04	41281	X	41281	-0-	-0-	-0-	41281	2			N	-0-					44
05	41787	X	41787	-0-	-0-	-0-	41787	2			N	-0-					44
06	39275	X	39275	-0-	-0-	-0-	39275	2			N	-0-					44
*07	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	40551	2	143	9	N	130					174

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18928	X	17789	-0-	-1139	-0-	17789	2			N	-0-					87
03	20956	X	19542	-0-	-1414	-0-	19542	2			N	-0-					87
04	20280	X	17561	-0-	-2719	-0-	17561	2			N	-0-					87
05	20243	X	17838	-0-	-2405	-0-	17838	2			N	-0-					87
06	19050	X	16996	-0-	-2054	-0-	16996	2			N	-0-					87
07	19685	X	17722	-0-	-1963	-0-	17722	2			N	-0-					87

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
02	39228	X	37677	-0-	-1551	-0-	37677	2			N	-0-					27
03	43431	X	40757	-0-	-2674	-0-	40757	2			N	-0-					27
04	42000	X	37473	-0-	-4527	-0-	37473	2			N	-0-					27
05	43276	X	40511	-0-	-2765	-0-	40511	2			N	-0-					27
06	40380	X	39128	-0-	-1252	-0-	39128	2			N	-0-					27
07	41726	X	36803	-0-	-4923	-0-	36803	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	43659	2	178	9	N	162	172	1			20
03	48239	X	48239	-0-	-0-	-0-	48239	2			N	-0-					20
04	45945	X	45945	-0-	-0-	-0-	45778	2	167	9	N	152					172
05	46623	X	46623	-0-	-0-	-0-	46587	2	36	9	N	33	182	1			23
06	43632	X	43632	-0-	-0-	-0-	43632	2			N	-0-					23
*07	43773	X	43773	-0-	-0-	-0-	43593	2	180	9	N	164	166	1			21

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19208	X	17624	-0-	-1584	-0-	17448	2	176	9	N	160					198
03	21266	X	18957	-0-	-2309	-0-	18906	2	51	9	N	46	178	1			66
04	20580	X	17938	-0-	-2642	-0-	17938	2			N	-0-					66
05	20987	X	18105	-0-	-2882	-0-	18105	2			N	-0-					66
06	19350	X	17480	-0-	-1870	-0-	17480	2			N	-0-					66
07	19499	X	17221	-0-	-2278	-0-	17221	2			N	-0-					66

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38416	X	34615	-0-	-3801	-0-	34615	2			N	-0-					37
03	42532	X	37611	-0-	-4921	-0-	37611	2			N	-0-					37
04	41130	X	35524	-0-	-5606	-0-	35455	2	69	9	N	63					100
05	41230	X	35917	-0-	-5313	-0-	35917	2			N	-0-					100
06	38190	X	33925	-0-	-4265	-0-	33925	2			N	-0-					100
07	38316	X	34225	-0-	-4091	-0-	34225	2			N	-0-					100

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

02	224	X	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					2
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					2
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					2
05	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2
06	240	X	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					2
07	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2065	-0-	-155	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1202	-0-	-1092	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2575	2	21	9	N	19	187	1			23
03	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	2767	2			N	-0-					23
04	2730	N	2614	-0-	-116	-0-	2614	2			N	-0-					23
05	2821	N	2749	-0-	-72	-0-	2721	2	28	9	N	25					48
06	2670	N	2639	-0-	-31	-0-	2639	2			N	-0-					48
07	2697	N	2666	-0-	-31	-0-	2666	2			N	-0-					48

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

02	6076 X	5570	-0-	-506	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	5826	-0-	-901	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	5553	-0-	-897	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
06	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
*07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

02	196 N	42	-0-	-154	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

02	364 X	15	-0-	-349	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	403 X	59	-0-	-344	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	390 X	6	-0-	-384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					15
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					15
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	6160 X	3855	-0-	-2305	-0-	3855	2			N	-0-					39
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					39
04	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					39
05	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					39
06	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					39
*07	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

02	3360 X	2503	-0-	-857	-0-	2475	2	28	9	N	25					222
03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3722	2	30	9	N	27					249
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-	180	1			69
05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					69
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4202	2	22	9	N	20					89
*07	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4614	2	20	9	N	18					107

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	386	1	1477	2	N	-0-			119
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	446	1	2087	2	N	-0-			119
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	337	1	2047	2	N	-0-			119
05	2077 N	385	-0-	-1692	-0-	82	1	303	2	N	-0-			119
06	2460 N	1	-0-	-2459	-0-	1	2			N	-0-			119
07	2449 N	167	-0-	-2282	-0-	41	1	126	2	N	-0-			119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	98	1	377	2	N	-0-			1
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	75	1	350	2	N	-0-			1
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	2	N	-0-			1
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	93	1	342	2	N	-0-			1
06	420 N	89	-0-	-331	-0-	21	1	68	2	N	-0-			1
07	434 N	15	-0-	-419	-0-	4	1	11	2	N	-0-			1

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

02	672 N	73	-0-	-599	-0-	15	1	58	2	N	-0-			166
03	465 N	27	-0-	-438	-0-	5	1	22	2	N	-0-			166
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	238	1	1444	2	N	-0-			166
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	369	1	1362	2	N	-0-			166
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	427	1	1379	2	N	-0-			166
*07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	443	1	1341	2	N	-0-			166

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	2	N	-0-			36
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	48	1	226	2	N	-0-			36
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	44	1	266	2	N	-0-			36
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-			36
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	42	1	134	2	N	-0-			36
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	50	1	152	2	N	-0-			36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

02	112 N	10	-0-	-102	-0-	2	1	8	2	N	-0-			30
03	93 N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	N	-0-			30
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-			30
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-			30
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	2	N	-0-			30
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	20	1	62	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

02	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3	N	-0-			-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3	N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			-0-
*07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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
02	2184	N	2136	-0-	-48	-0-	2136	2			N	-0-					79
03	2232	N	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-					79
04	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	2002	2			N	-0-					79
05	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2073	2			N	-0-					79
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					79
*07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
*07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1836	-0-	-354	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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
02	5628 X	5162	-0-	-466	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	5689	-0-	-542	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	6030 X	5204	-0-	-826	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	4979	-0-	-1252	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	5850 X	4876	-0-	-974	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	5087	-0-	-617	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*07	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2	N	-0-			-0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2	N	-0-			-0-
04	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2	N	-0-			-0-
05	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	3644	2	N	-0-			-0-
06	3900 X	3371	-0-	-529	-0-	3371	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3473	-0-	-557	-0-	3473	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

02	8092 X	6589	-0-	-1503	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
03	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	6579	-0-	-2091	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
06	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	8811	-0-	-148	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	2977	-0-	-1239	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3938	-0-	-142	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, S. (PETTIT) 88578 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LIVINGSTON #1 WELL #: RRCID -> 113472 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7316 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2014

TEAGUE,SW.(COTTON VALLEY) 88581 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
WADLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108450 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350

02	280 N	141	-0-	-139	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	84	1	323	2	N	-0-					6
03	496 N	377	-0-	-119	-0-	66	1	311	2	N	-0-					6
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	67	1	405	2	N	-0-					6
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	96	1	353	2	N	-0-					6
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	119	1	383	2	N	-0-					6
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	129	1	390	2	N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2800 N	2233	-0-	-567	617	2200	2	33	9	Y	30					30
03	3059 N	2442	-0-	-617	-0-	2409	2	33	9	Y	30					60
04	2490 N	1999	-0-	-491	-0-	1869	2	130	9	Y	118	178	1			-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2530	2	44	9	Y	40					40
06	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					40
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					40

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	216	1	687	2	N	-0-					60
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	96	1	551	2	N	-0-					60
04	1560 N	443	-0-	-1117	-0-	40	1	403	2	N	-0-					60
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	248	1	1403	2	N	-0-					60
06	630 N	219	-0-	-411	-0-	56	1	163	2	N	-0-					60
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	396	2	N	132	176	1			16
						145	9									

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	N	-0-			63
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	N	-0-			63
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	841	2	N	-0-			63
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-			63
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	N	-0-			63
*07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-			63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	317	-0-	-103	-0-	168	1	149	2	N	-0-			144
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	273	1	248	2	N	-0-			144
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	160	1	17	2	N	-0-			144
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			144
06	510 N	173	-0-	-337	-0-	164	1	9	2	N	-0-			144
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	223	1	198	2	N	-0-			145
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	173	1	157	2	N	-0-			145
04	360 N	210	-0-	-150	-0-	189	1	21	2	N	-0-			145
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			145
06	330 N	134	-0-	-196	-0-	127	1	7	2	N	-0-			145
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	65	1	58	2	N	-0-			94
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	77	1	70	2	N	-0-			94
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	52	1	6	2	N	-0-			94
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			94
06	150 N	60	-0-	-90	-0-	57	1	3	2	N	-0-			94
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			94

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	163	1	144	2	N	-0-			140
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	180	1	163	2	N	-0-			140
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	227	1	25	2	N	-0-			140
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			140
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	279	1	15	2	N	-0-			140
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	420	N	383	-0-	-37	-0-	203	1	180	2	N	-0-			204
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	209	1	189	2	N	-0-			204
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	254	1	28	2	N	-0-			204
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			204
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	254	1	13	2	N	-0-			204
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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

02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	310	1	1411	2	N	-0-			-0-
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	375	1	1748	2	N	-0-			-0-
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	292	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	372	1	1733	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	1933	-0-	-107	-0-	354	1	1579	2	N	-0-			-0-
07	2108	X	1804	-0-	-304	-0-	352	1	1452	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

02	308	N	212	-0-	-96	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-			-0-
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	9	1	177	2	N	-0-			-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	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

02	28 X	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					43
03	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					43
04	30 X	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					43
05	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					43
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					43
07	31 X	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

02	2884 X	2722	-0-	-162	-0-	412	1	2310	2	N	-0-					89
03	3193 X	2951	-0-	-242	-0-	484	1	2467	2	N	-0-					89
04	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	484	1	2200	2	N	-0-					89
05	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	466	1	2194	2	N	-0-					89
06	2910 X	2571	-0-	-339	-0-	457	1	2114	2	N	-0-					89
07	3007 X	2897	-0-	-110	-0-	507	1	2390	2	N	-0-					89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	335	1			170
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	2379	-0-	-113	-0-	638	1	1733	2	N	7					192
						8	9									
03	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	707	1	2362	2	N	21					213
						23	9									
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	684	1	2379	2	N	17	182	1			48
						19	9									
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	707	1	2491	2	N	20					68
						22	9									
06	3000 X	1265	-0-	-1735	-0-	570	1	695	2	N	-0-					68
07	3193 X	1884	-0-	-1309	-0-	589	1	1289	2	N	5					73
						6	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
*07	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	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 #: 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
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	480	N	300	-0-	-180	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	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
02	2268	X	1652	-0-	-616	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1854	-0-	-156	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	1514	-0-	-376	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	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
02	2212	X	2030	-0-	-182	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	1855	-0-	-594	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1092	-0-	-1218	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	495	-0-	-1861	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1124	-0-	-1156	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	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
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	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
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	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
02	1932	X	642	-0-	-1290	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1132	-0-	-1007	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1000	-0-	-1070	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3494	-0-	-436	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	2498	-0-	-1749	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3424	-0-	-686	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	3297	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 #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3724 X	2875	-0-	-849	-0-	2875	3		N	-0-			-0-
03	3844 X	3189	-0-	-655	-0-	3189	3		N	-0-			-0-
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	1491	-0-	-2105	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3		N	-0-			-0-
*07	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3		N	-0-			-0-
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3		N	-0-			-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		N	-0-			-0-
*07	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

02	1036 N	951	-0-	-85	-0-	951	3		N	-0-			-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
04	990 N	989	-0-	-1	-0-	989	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	4141	-0-	1041	1041	4141	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	4670	-0-	1670	2711	4670	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	4289	-0-	1189	3900	4289	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

02	4704 X	3994	-0-	-710	-0-	3994	3		N	-0-			-0-
03	5208 X	4678	-0-	-530	-0-	4678	3		N	-0-			-0-
04	5040 X	4550	-0-	-490	-0-	4550	3		N	-0-			-0-
05	5022 X	4611	-0-	-411	-0-	4611	3		N	-0-			-0-
06	4530 X	4378	-0-	-152	-0-	4378	3		N	-0-			-0-
07	4712 X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
03	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
05	2387 N	2107	-0-	-280	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
06	2280 N	2093	-0-	-187	-0-	2093	3		N	-0-			-0-
*07	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

02	168 X	75	-0-	-93	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	186 X	115	-0-	-71	-0-	115	3		N	-0-			-0-
04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3		N	-0-			-0-
06	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	3		N	-0-			-0-
*07	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

02	1120 N	631	-0-	-489	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3481	-0-	481	481	3481	3		N	-0-			-0-
05	2889 N	2408	-0-	-481	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
06	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
07	1240 X	1046	-0-	-194	-0-	1046	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 #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2307	-0-	-633	-0-	2307	3	N	-0-			-0-
05	3193 X	1367	-0-	-1826	-0-	1367	3	N	-0-			-0-
06	3090 X	1269	-0-	-1821	-0-	1269	3	N	-0-			-0-
07	3193 X	1339	-0-	-1854	-0-	1339	3	N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	3461	-0-	-79	-0-	3461	3	N	-0-			-0-
05	3658 X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3	N	-0-			-0-
06	3540 X	3457	-0-	-83	-0-	3457	3	N	-0-			-0-
07	3658 X	3558	-0-	-100	-0-	3558	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

02	3360 X	2997	-0-	-363	-0-	2997	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	2992	-0-	-666	-0-	2992	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	2738	-0-	-802	-0-	2738	3	N	-0-			-0-
05	3658 X	2833	-0-	-825	-0-	2833	3	N	-0-			-0-
06	3210 X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
07	3317 X	2698	-0-	-619	-0-	2698	3	N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

02	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	3	N	-0-			-0-
03	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	3	N	-0-			-0-
04	7860 X	7275	-0-	-585	-0-	7275	3	N	-0-			-0-
05	8184 X	7501	-0-	-683	-0-	7501	3	N	-0-			-0-
06	7920 X	6839	-0-	-1081	-0-	6839	3	N	-0-			-0-
07	8184 X	7107	-0-	-1077	-0-	7107	3	N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

02	5712 X	5044	-0-	-668	-0-	5044	3	N	-0-			-0-
03	6324 X	5355	-0-	-969	-0-	5355	3	N	-0-			-0-
04	6060 X	5352	-0-	-708	-0-	5352	3	N	-0-			-0-
05	5952 X	5386	-0-	-566	-0-	5386	3	N	-0-			-0-
06	5580 X	5255	-0-	-325	-0-	5255	3	N	-0-			-0-
07	5580 X	5457	-0-	-123	-0-	5457	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

02	7028 X	6408	-0-	-620	-0-	6408	3	N	-0-			-0-
03	7719 X	6971	-0-	-748	-0-	6971	3	N	-0-			-0-
04	7350 X	7257	-0-	-93	-0-	7257	3	N	-0-			-0-
05	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3	N	-0-			-0-
06	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3	N	-0-			-0-
*07	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	3	N	-0-			-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-
03	341 X	213	-0-	-128	-0-	213	3	N	-0-			-0-
04	330 X	201	-0-	-129	-0-	201	3	N	-0-			-0-
05	341 X	212	-0-	-129	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06	270 X	191	-0-	-79	-0-	191	3	N	-0-			-0-
07	217 X	188	-0-	-29	-0-	188	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 #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144 X	3766	-0-	-378	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
03	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4380 X	3869	-0-	-511	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	4146	-0-	-163	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	4050 X	3849	-0-	-201	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
07	4185 X	4036	-0-	-149	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

02	9296 X	7594	-0-	-1702	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
03	10013 X	8551	-0-	-1462	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
04	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
07	10292 X	9705	-0-	-587	-0-	9705	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

02	2912 X	2369	-0-	-543	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
03	3596 X	2923	-0-	-673	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	2752	-0-	-728	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	2830	-0-	-766	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	2722	-0-	-518	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	2857	-0-	-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2542 X	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	2542 X	2327	-0-	-215	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
06	2460 X	2185	-0-	-275	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2542 X	2166	-0-	-376	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

02	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	3			N	-0-					-0-
03	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	3			N	-0-					-0-
04	10710 X	8685	-0-	-2025	-0-	8685	3			N	-0-					-0-
05	11067 X	7538	-0-	-3529	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
06	10710 X	7165	-0-	-3545	-0-	7165	3			N	-0-					-0-
07	11067 X	388	-0-	-10679	-0-	388	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
04	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
*07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
*07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	922	-0-	922	922	922	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	922					N	-0-					-0-
06	922 X	-0-	-0-	-922	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3528 X	3256	-0-	-272	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	3844 X	3708	-0-	-136	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
04	3660 X	3569	-0-	-91	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

02	7952 X	3197	-0-	-4755	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
03	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
05	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
06	8520 X	8297	-0-	-223	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
07	8804 X	8473	-0-	-331	-0-	8473	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

02	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
03	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
05	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
06	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

02	3388 X	2553	-0-	-835	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	3627 X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	2335	-0-	-1145	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	3596 X	2642	-0-	-954	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
06	2850 X	2248	-0-	-602	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
07	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316 X	1106	-0-	-210	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1457 X	1180	-0-	-277	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1380 X	1157	-0-	-223	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1302 X	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1200 X	1026	-0-	-174	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1240 X	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

02	6188 X	5768	-0-	-420	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
03	6851 X	6114	-0-	-737	-0-	6114	3			N	-0-					-0-
04	6570 X	5763	-0-	-807	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
05	6479 X	6250	-0-	-229	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
06	6240 X	6093	-0-	-147	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
*07	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
04	270 N	111	-0-	-159	-0-	111	3	N	-0-			-0-
05	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	3	N	-0-			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

02	504 N	369	-0-	-135	-0-	369	3	N	-0-			52
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3	N	-0-			52
04	420 N	106	-0-	-314	-0-	106	3	N	-0-			52
05	403 N	17	-0-	-386	-0-	17	3	N	-0-			52
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			52
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
05	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	3	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	3	N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

02	2016	X	1944	-0-	-72	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	2048	-0-	-52	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

02	4256	X	98	-0-	-4158	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	50	-0-	-4662	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	343	-0-	-3947	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2984	-0-	-457	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 036140 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9042 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
*07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

02	7756	X	6734	-0-	-1022	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8070	-0-	-455	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
04	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	4563	-0-	-3237	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7638	-0-	-701	-0-	7638	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	717	-0-	-399	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	690	-0-	-390	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	707	-0-	-502	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9184 X	8649	-0-	-535	-0-	8649	3			N	-0-					-0-
03	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	3			N	-0-					-0-
04	9840 X	8688	-0-	-1152	-0-	8688	3			N	-0-					-0-
05	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
06	9840 X	6865	-0-	-2975	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
07	10168 X	7665	-0-	-2503	-0-	7665	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*07	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

02	1512 N	1275	-0-	-237	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3600	-0-	500	500	3600	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5908 X	5182	-0-	-726	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
03	6293 X	6127	-0-	-166	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
04	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
05	6138 X	5614	-0-	-524	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
06	5940 X	3906	-0-	-2034	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	6417 X	5131	-0-	-1286	-0-	5131	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428 X	1374	-0-	-54	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1643 X	1432	-0-	-211	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1590 X	1216	-0-	-374	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1643 X	1191	-0-	-452	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
06	1470 X	1143	-0-	-327	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1519 X	1133	-0-	-386	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	713 N	566	-0-	-147	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

02	896 X	826	-0-	-70	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	992 X	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	960 X	890	-0-	-70	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*07	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1010	-0-	-354	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1372	N	754	-0-	-618	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	3024	X	2964	-0-	-60	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
*07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
*07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	1240	-0-	-372	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

02	3052 X	2966	-0-	-86	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3317 X	2644	-0-	-673	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	3084	-0-	-186	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
05	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
*07	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	2511 X	2165	-0-	-346	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	4470 X	2696	-0-	-1774	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
05	4619 X	3123	-0-	-1496	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
06	4470 X	3140	-0-	-1330	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3007 X	1886	-0-	-1121	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2400 N	1405	-0-	-995	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2108 N	1317	-0-	-791	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	2070 N	1590	-0-	-480	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	3		N	-0-			-0-
03	4402 X	4338	-0-	-64	-0-	4338	3		N	-0-			-0-
04	4260 X	2311	-0-	-1949	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
05	4402 X	3701	-0-	-701	-0-	3701	3		N	-0-			-0-
06	4260 X	3327	-0-	-933	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
*07	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3		N	-0-			-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
*07	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-			-0-
03	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	3		N	-0-			-0-
04	540 N	434	-0-	-106	-0-	434	3		N	-0-			-0-
05	806 N	462	-0-	-344	-0-	462	3		N	-0-			-0-
06	480 N	188	-0-	-292	-0-	188	3		N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

02	2464 X	1799	-0-	-665	-0-	1799	3		N	-0-			-0-
03	2635 X	2152	-0-	-483	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
04	2340 X	2080	-0-	-260	-0-	2080	3		N	-0-			-0-
05	2418 X	2159	-0-	-259	-0-	2159	3		N	-0-			-0-
06	2340 X	1893	-0-	-447	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
07	2139 X	1784	-0-	-355	-0-	1784	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1070	-0-	-511	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	644	-0-	-1246	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	270	-0-	-1683	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	30	-0-	-1860	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -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
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
*07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

02	1512	N	1336	-0-	-176	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	978	-0-	-432	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

02	T. A.		796	-0-	796	796	796	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		1192	-0-	1192	1988	1192	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		1100	-0-	1100	3088	1100	3			N	-0-					-0-
05	4111	X	1023	-0-	-3088	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1479	-0-	-231	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	874	-0-	-326	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2096	-0-	-200	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	3			N	-0-					-0-
06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
*07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

02	5320	X	4622	-0-	-698	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4986	-0-	-563	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4771	-0-	-239	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3846	-0-	-1269	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4791	-0-	-159	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	832	-0-	-377	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1672	-0-	1672	1672	1599	2	73	9	Y	66					82
03	2958 R	1286	-0-	-1672	-0-	1219	2	67	9	Y	61	69	1			74
04	1320 #	1254	-0-	-66	-0-	1220	2	34	9	Y	31					105
05	1364 #	1131	-0-	-233	-0-	1072	2	59	9	Y	54					159
06	1320 #	924	-0-	-396	-0-	889	2	35	9	Y	32	84	1			107
07	1364 #	1192	-0-	-172	-0-	1150	2	42	9	Y	38					145

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

02	DLQ G-10	1817	-0-	1817	1817	1739	2	78	9	Y	71					121
03	3967 R	2150	-0-	-1817	-0-	2038	2	112	9	Y	102	115	1			108
04	1770 #	601	-0-	-1169	-0-	544	2	57	9	Y	52					160
05	1829 #	1254	-0-	-575	-0-	1188	2	66	9	Y	60					220
06	1770 #	880	-0-	-890	-0-	841	2	39	9	Y	35	93	1			162
07	1829 #	1151	-0-	-678	-0-	1111	2	40	9	Y	36					198

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	60 #	23	-0-	-37	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2					8
06	60 #	32	-0-	-28	-0-	31	2	1	9	Y	1	4	1			5
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1					6

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

02	1456 N	1116	-0-	-340	-0-	1048	2	68	9	N	62					274
03	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	1260	2	90	9	N	82					356
04	1290 N	1248	-0-	-42	-0-	1148	2	100	9	N	91	189	1			258
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1163	2	89	9	N	81					339
06	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1052	2	94	9	N	85	185	1			239
07	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	983	2	81	9	N	74					313

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

02	DLQ G-10	286	-0-	286	286	279	2	7	9	Y	6	6	1			116
03	DLQ G-10	331	-0-	331	617	323	2	8	9	Y	7	7	1			116
04	DLQ G-10	141	-0-	141	758	140	2	1	9	Y	1	13	1			104
05	DLQ G-10	129	-0-	129	887	128	2	1	9	Y	1	12	1			93
06	1048 N	161	-0-	-887	-0-	160	2	1	9	Y	1	12	1			82
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	12	1			71

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	91	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	DLQ G-10	58	-0-	58	151	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10	114	-0-	114	265	112	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	DLQ G-10	99	-0-	99	364	97	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	545 N	181	-0-	-364	-0-	178	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	143	-0-	143	143	140	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	173	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	335	159	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10	220	-0-	220	555	216	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	675 N	120	-0-	-555	-0-	118	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

02	14B2 EXT	12	-0-	12	78	12	2			Y	-0-					-0-
03	88 X	10	-0-	-78	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

02	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	22	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8	-0-	8	30	8	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	15	-0-	15	45	15	2			Y	-0-					-0-
06	58 N	13	-0-	-45	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	30	14	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	50	20	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	7	-0-	7	57	7	2			Y	-0-					-0-
06	64 N	7	-0-	-57	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 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
02	DLQ G-10	248	-0-	248	248	242	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10	203	-0-	203	451	199	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	DLQ G-10	249	-0-	249	700	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10	242	-0-	242	942	236	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1178 N	236	-0-	-942	-0-	230	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

02	DLQ G-10	1093	-0-	1093	1093	1068	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	DLQ G-10	1020	-0-	1020	2113	997	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	DLQ G-10	1100	-0-	1100	3213	1076	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4217	982	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	3000 N	959	-0-	-2041	2176	937	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*07	3100 N	1050	-0-	-2050	126	1027	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

02	14B2 EXT	40	-0-	40	62	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	79 X	17	-0-	-62	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

02	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	1345	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	DLQ G-10	1543	-0-	1543	2920	1509	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	DLQ G-10	1449	-0-	1449	4369	1417	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	DLQ G-10	1369	-0-	1369	5738	1339	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	3000 N	1601	-0-	-1399	4339	1566	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
*07	3100 N	1322	-0-	-1778	2561	1293	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

02	DLQ G-10	927	-0-	927	927	906	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
03	DLQ G-10	1337	-0-	1337	2264	1307	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
04	DLQ G-10	1521	-0-	1521	3785	1487	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	DLQ G-10	1303	-0-	1303	5088	1274	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	3000 N	1105	-0-	-1895	3193	1081	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
*07	3100 N	1295	-0-	-1805	1388	1267	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	11	-0-	11	17	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	12	-0-	12	29	12	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	49	20	2			Y	-0-					-0-
06	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

02	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	1080	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	DLQ G-10	1183	-0-	1183	2288	1158	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	DLQ G-10	659	-0-	659	2947	645	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	DLQ G-10	1436	-0-	1436	4383	1405	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	3000 N	1456	-0-	-1544	2839	1423	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*07	3100 N	878	-0-	-2222	617	859	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	19	8	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	15	-0-	15	34	15	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	38	4	2			Y	-0-					-0-
06	44 N	6	-0-	-38	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN //CONT.// 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	199	206	0					29
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	131	3	304	9	Y	276	276	0					29
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	201	3	365	9	Y	332	329	0	1	1			31
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	207	3	360	9	Y	327	330	0					28
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	197	3	329	9	Y	299	303	0	1	1			23
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	123	3	275	9	Y	250	248	0					25

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	25	1	34
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	465	2	30	9	N	27	15	1	46
04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	450	2	26	9	N	24			70
05	477 X	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11			81
06	452 X	452	-0-	-0-	-0-	450	2	2	9	N	2	35	1	48
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			48

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN, WEST (RODESSA-CARLILE B) 93049 592 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
THREE FORKS OPERATING CO, LLC 857661
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 6271 - 6287

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2017

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			-0-
03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

02	868 N	586	-0-	-282	-0-	19	1	567	2	N	-0-			-0-
03	744 N	348	-0-	-396	-0-	15	1	333	2	N	-0-			-0-
04	450 N	325	-0-	-125	-0-	12	1	313	2	N	-0-			-0-
05	651 N	242	-0-	-409	-0-	10	1	232	2	N	-0-			-0-
06	330 N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	2	N	-0-			-0-
07	341 N	174	-0-	-167	-0-	8	1	166	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

02	11480 #	11306	-0-	-174	-0-	11306	3		N	-0-			-0-
03	12710 #	9662	-0-	-3048	-0-	9662	3		N	-0-			-0-
04	12120 #	10849	-0-	-1271	-0-	10849	3		N	-0-			-0-
05	12524 #	2874	-0-	-9650	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
06	17260 R	17260	-0-	-0-	-0-	17260	3		N	-0-			-0-
*07	47783 R	47783	-0-	-0-	-0-	47783	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

02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1977	-0-	-100	-0-	1977	2		N	-0-			-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
*07	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6046	2	91	9	N	83	187	1			43
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6774	2	68	9	N	62					105
04	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6280	2	70	9	N	64					169
05	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6614	2	85	9	N	77	186	1			60
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6215	2	52	9	N	47					107
*07	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6398	2	12	9	N	11					118

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

02	308	N	60	-0-	-248	-0-	10	1	50	2	N	-0-					104
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					104
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					104
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	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

02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	577	1	2924	2	N	195	186	1			229
							215	9									
03	3689	X	2944	-0-	-745	-0-	527	1	2417	2	N	-0-					229
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	569	1	3089	2	N	-0-					229
05	4123	X	3762	-0-	-361	-0-	598	1	3139	2	N	23	182	1			70
							25	9									
06	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	603	1	2843	2	N	25					95
							28	9									
07	4123	X	3511	-0-	-612	-0-	604	1	2881	2	N	24					119
							26	9									

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

02	2016	X	1552	-0-	-464	-0-	253	1	1280	2	N	17	150	1			67
							19	9									
03	2232	X	1430	-0-	-802	-0-	253	1	1160	2	N	15					82
							17	9									
04	1800	X	1752	-0-	-48	-0-	271	1	1470	2	N	10					92
							11	9									
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	302	1	1588	2	N	17					109
							19	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	297	1	1402	2	N	16					125
							18	9									
*07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1555	2	N	17					142
							19	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

02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	36	1	102	3	N	-0-					35
03	124	X	41	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	N	-0-					35
04	120	X	116	-0-	-4	-0-	35	1	81	3	N	-0-					35
05	155	X	68	-0-	-87	-0-	16	1	52	3	N	-0-					35
06	150	X	92	-0-	-58	-0-	21	1	71	3	N	-0-					35
07	155	X	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	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
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	26	1	73	3	N	-0-					44
03	124	X	39	-0-	-85	-0-	10	1	29	3	N	-0-					44
04	120	X	52	-0-	-68	-0-	16	1	36	3	N	-0-					44
05	124	X	42	-0-	-82	-0-	10	1	32	3	N	-0-					44
06	120	X	43	-0-	-77	-0-	10	1	33	3	N	-0-					44
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	4	1	22	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3648	2	26	9	N	24					174
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4092	2	32	9	N	29					203
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3843	2	24	9	N	22	179	1			46
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3817	2	26	9	N	24					70
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					96
*07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3625	2	21	9	N	19					115

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1734	2	23	9	N	21					171
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1897	2	31	9	N	28					199
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1817	2	23	9	N	21	179	1			41
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1795	2	26	9	N	24					65
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1775	2	24	9	N	22					87
07	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	1775	2	21	9	N	19					106

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

02	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1877	3	14	9	N	13					86
03	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2656	3	20	9	N	18					104
04	2340	X	2274	-0-	-66	-0-	2255	3	19	9	N	17					121
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2274	3	20	9	N	18					139
06	2190	X	542	-0-	-1648	-0-	536	3	6	9	N	5					144
*07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					144

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	3	N	-0-					48
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					48
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	15	1	35	3	N	-0-					48
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	12	1	38	3	N	-0-					48
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	N	-0-					48
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	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

02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-