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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2017 - 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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28150			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	40637 X	40637	-0-	-0-	-0-	40637	3		N	-0-			-0-
01	0 W	41001	-0-	41001	41001	41001	3		N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2	EXT	-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

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

12	2601 R	2601	-0-	-0-	-0-	2402	3	199	9	N	181	174	1			163
01	2635 #	1953	-0-	-682	-0-	1879	3	74	9	N	67					230
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

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

12	1085 #	603	-0-	-482	-0-	602	3	1	9	N	1					45
01	1085 #	324	-0-	-761	-0-	324	3			N	-0-					45
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

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

12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					144
01	620 #	125	-0-	-495	-0-	122	3	3	9	N	3					147
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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	496 #	465	-0-	-31	-0-	41	1	416	2	N	7					38
						8	9									
01	496 #	452	-0-	-44	-0-	41	1	403	2	N	7					45
						8	9									
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									

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

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

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

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	459					N	-0-			16
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

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
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	3			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			109
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

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
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
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-

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
12	930 N	270	-0-	-660	-0-	270	2			N	-0-			-0-
01	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	2			N	-0-			-0-
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-

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
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	248 #	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	1643 X	1126	-0-	-517	-0-	46	1	1080	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	366	-0-	-1277	-0-	366	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2046 N	1710	-0-	-336 B	-0-	1658	2	52	9	N	47					135
01	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1792	2	54	9	N	49	163	1			21
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	1176 N	NO RPT	-0-	-1176 B	-0-					N	NO RPT					60

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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9052		-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
01	9052		3128	-0-	-5924	-0-	2201	4	927	9	N	843	797	1			46
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	321	2	N	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	112	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3	1	3845	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	89	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2	1	3258	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	N	-0-					-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	56	1	1826	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1	1	1147	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	36	1	1169	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	589	-0-	-806	-0-	589	2			N	-0-			-0-
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-

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

12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	32	1	1029	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1	1	1008	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
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-

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

12	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	43	1	1390	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1215	-0-	-583	-0-	1	1	1214	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	527	N	323	-0-	-204	-0-	317	2	6	9	N	5					50
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					50
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

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	26	2	10	9	N	9					109
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

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

12	41230	X	36198	-0-	-5032	-0-	36198	2			N	-0-					-0-
01	41230	X	36241	-0-	-4989	-0-	36241	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	90	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	2356	X	1714	-0-	-642	-0-	130	1	1584	2	N	-0-					39
01	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	155	1	1891	2	N	-0-					39
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

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
12	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	170	1	1978	2	N	-0-					21
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	175	1	2062	2	N	-0-					21
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

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
12	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	195	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	181	1	1873	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	82	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	58	1	981	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	332	1	3900	2	N	-0-					41
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	424	1	5037	2	N	-0-					41
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50802	X	50802	-0-	-0-	-0-	50802	2			N	-0-					-0-
01	48453	X	46929	-0-	-1524	-0-	46929	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	249	1	2431	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2026	-0-	-640	-0-	187	1	1839	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	3100	N	5933	-0-	2833	11250	542	1	5391	2	N	-0-					-0-
01	16831	X	5581	-0-	-11250	-0-	505	1	5076	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	507	1	4999	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5221	-0-	-235	-0-	476	1	4745	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	364	1	3500	2	N	-0-			-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	380	1	3685	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	46255	X	46255	-0-	-0-	-0-	46255	2			N	-0-			-0-
01	42824	X	42824	-0-	-0-	-0-	42824	2			N	-0-			-0-
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-

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

12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	577	1	5488	2	N	-0-			8
01	5301	X	4473	-0-	-828	-0-	422	1	4051	2	N	-0-			8
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

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

12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
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-

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

12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-			-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-			-0-
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-

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

12	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
01	2635	N	2429	-0-	-206	-0-	2429	2			N	-0-			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	9592	-0-	-576	-0-	9591	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10168	X	9553	-0-	-615	-0-	9552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

12	8122	X	7688	-0-	-434	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7576	-0-	-546	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12578	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
01	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	21569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

12	54197	X	54197	-0-	-0-	-0-	54196	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	51119	X	51110	-0-	-9	-0-	51109	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27032 X	24313	-0-	-2719	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
01	27032 X	23533	-0-	-3499	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	151187 X	64743	-0-	-86444	-0-	64742	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	149234 X	78448	-0-	-70786	-0-	78447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	30845 X	29717	-0-	-1128	-0-	29717	2			N	-0-					-0-
01	27559 X	27100	-0-	-459	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	536827 X	496715	-0-	-40112	-0-	496708	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	513267 X	447335	-0-	-65932	-0-	447329	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

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

12	16089 X	5440	-0-	-10649	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	16089 X	8621	-0-	-7468	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	53783 X	53783	-0-	-0-	-0-	53783	2			N	-0-					-0-
01	52899 X	52899	-0-	-0-	-0-	52899	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
01	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31279	X	28463	-0-	-2816	-0-	28463	2			N	-0-					-0-
01	30163	X	19910	-0-	-10253	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	282	1	1726	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	1991	-0-	-489	-0-	298	1	1693	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	178	1	1973	2	N	-0-			22
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	176	1	1974	2	N	-0-			22
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

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

12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	139	1	865	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	845	-0-	-240	-0-	125	1	720	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	1054	N	933	-0-	-121	-0-	83	1	850	2	N	-0-			85
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	79	1	817	2	N	-0-			85
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							

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

12	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	210	1	1281	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	218	1	1230	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	2511	N	1892	-0-	-619	-0-	152	1	1740	2	N	-0-			77
01	2263	N	1731	-0-	-532	-0-	137	1	1594	2	N	-0-			77
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

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

12	496	X	333	-0-	-163	-0-	7	1	326	2	N	-0-			35
01	341	X	190	-0-	-151	-0-	4	1	186	2	N	-0-			35
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

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

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
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-			95
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	33	1	305	2	N	-0-			95
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

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

12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-			45
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			45
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

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

12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	767	2	N	-0-			50
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	33	1	771	2	N	-0-			50
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							

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	148	1	2640	2	N	35			135
							39	9							
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	N	25			160
							28	9							
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

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

12	2511	N	2056	-0-	-455	-0-	200	1	1856	2	N	-0-			107
01	2666	N	2270	-0-	-396	-0-	219	1	2051	2	N	-0-			107
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	81	1	1898	2	N	-0-			62
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	90	1	2137	2	N	-0-			62
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

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

12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			27
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1317	2	25	9	N	23			50
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

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

12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	N	-0-			76
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	8	1	600	2	N	-0-			76
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

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

12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			25
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			25
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

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

12	3100	N	2541	-0-	-559	894	116	1	2425	2	N	-0-			68
01	3100	N	2526	-0-	-574	320	111	1	2415	2	N	-0-			68
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

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

12	1333	X	681	-0-	-652	-0-	46	1	635	2	N	-0-			60
01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	144	1	2004	2	N	-0-			60
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	4	1	582	2	N	-0-					50
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	2	N	-0-					50
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

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

12	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	196	1	1585	2	N	-0-					65
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	211	1	1724	2	N	-0-					65
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

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

12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	94	1	2069	2	N	-0-					123
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1899	2	N	-0-					123
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

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

12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18					40
01	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	999	2	48	9	N	44					84
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

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

12	2418	N	1538	-0-	-880	-0-	36	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	103	1	2145	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	930	N	581	-0-	-349	-0-	41	1	540	2	N	-0-					50
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	102	1	1366	2	N	-0-					50
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

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

12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					27
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	N	8					35
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	281	1	2705	2	N	-0-			115
01	3100	N	3117	-0-	17	17	291	1	2826	2	N	-0-			115
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							

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

12	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	91	1	1153	2	N	-0-			124
01	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	89	1	1142	2	N	-0-			124
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

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

12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	146	1	907	2	N	-0-			-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	177	1	1017	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	236	1	2545	2	N	-0-			73
01	2821	X	1942	-0-	-879	-0-	163	1	1779	2	N	-0-			73
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

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

12	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	165	1	1745	2	N	-0-			30
01	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	151	1	1606	2	N	-0-			30
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

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

12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1410	2	N	25			45
							28	9							
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	37			82
							41	9							
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							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2668	-0-	-432	3902	294	1	2374	2	N	-0-					70
01	3100	N	2611	-0-	-489	3413	285	1	2326	2	N	-0-					70
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	26	1	1134	2	N	-0-					75
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	790	2	N	-0-					75
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

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
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	52	1	1709	2	N	-0-					12
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	45	1	1630	2	N	-0-					12
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	49	1	704	2	N	-0-					120
01	1116	N	788	-0-	-328	-0-	51	1	737	2	N	-0-					120
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	61	1	2128	2	N	-0-					42
01	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	52	1	1889	2	N	-0-					42
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1869	2	N	-0-					54
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	132	1	1631	2	N	-0-					54
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-			90
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	53	1	600	2	N	-0-			90
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

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

12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	461	1	4166	2	N	-0-			35
01	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	417	1	3801	2	N	-0-			35
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

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

12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	188	1	1883	2	N	-0-			10
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	157	1	1595	2	N	-0-			10
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

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

12	10881 X	9179	-0-	-1702	-0-	102	1	9077	2	N	-0-			-0-
01	10509 X	9209	-0-	-1300	-0-	308	1	8901	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	7223 X	6993	-0-	-230	-0-	628	1	6365	2	N	-0-			32
01	7037 X	5959	-0-	-1078	-0-	530	1	5429	2	N	-0-			32
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							

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

12	2263 X	1700	-0-	-563	-0-	93	1	1607	2	N	-0-			-0-
01	2263 X	600	-0-	-1663	-0-	40	1	560	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	296	1	3260	2	N	17					63
						19	9									
01	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	280	1	3120	2	N	-0-					63
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

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

12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	170	1	2070	2	N	5					35
						6	9									
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	171	1	2110	2	N	-0-					35
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									

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

12	2263 N	1795	-0-	-468	-0-	50	1	1745	2	N	-0-					55
01	1891 N	1239	-0-	-652	-0-	34	1	1205	2	N	-0-					55
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

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

12	558 N	415	-0-	-143	-0-	39	1	376	2	N	-0-					-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	215	1	2055	2	N	-0-					45
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	223	1	2156	2	N	-0-					45
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

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

12	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	116	1	1067	2	N	-0-					50
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	127	1	1175	2	N	-0-					50
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	83	1	946	2	N	-0-					142
01	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	83	1	960	2	N	-0-					142
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

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

12	9455	X	8856	-0-	-599	-0-	41	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8553	-0-	-778	-0-	232	1	8321	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	2139	N	1617	-0-	-522	-0-	123	1	1494	2	N	-0-					95
01	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	120	1	1485	2	N	-0-					95
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

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

12	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	24	1	1945	2	N	-0-					108
01	3100	X	1838	-0-	-1262	-0-	21	1	1817	2	N	-0-					108
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

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

12	9083	X	8546	-0-	-537	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7871	-0-	-1212	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2883	N	2495	-0-	-388	-0-	21	1	2390	2	N	76	186	1			132
							84	9									
01	2883	N	2487	-0-	-396	-0-	18	1	2317	2	N	138					270
							152	9									
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	5394 X	5181	-0-	-213	-0-	515	1	4666	2	N	-0-					42
01	5394 X	5020	-0-	-374	-0-	495	1	4525	2	N	-0-					42
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

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

12	2573 N	2362	-0-	-211	-0-	239	1	2123	2	Y	-0-					8
01	2573 N	2289	-0-	-284	-0-	230	1	2059	2	Y	-0-					8
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

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

12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	136	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	132	1	1024	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	9858 X	9556	-0-	-302	-0-	149	1	9407	2	N	-0-					-0-
01	9920 X	9295	-0-	-625	-0-	352	1	8943	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	334	1	3160	2	N	-0-					-0-
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	334	1	3191	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	1426 N	489	-0-	-937	-0-	49	1	440	2	N	-0-					7
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	164	1	1498	2	N	-0-					7
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	403	1	4143	2	N	-0-					155
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	384	1	3990	2	N	-0-					155
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

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

12	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	372	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3627 X	3013	-0-	-614	-0-	304	1	2709	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	305	1	2828	2	N	-0-					-0-
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	301	1	2820	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	184	1	1657	2	N	-0-					-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	192	1	1749	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	13547 X	12745	-0-	-802	-0-	454	1	12291	2	N	-0-					-0-
01	13547 X	11436	-0-	-2111	-0-	657	1	10779	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	837 N	563	-0-	-274	-0-	56	1	507	2	N	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	99	1	893	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	396	1	4124	2	N	-0-					35
01	4216	X	4167	-0-	-49	-0-	371	1	3796	2	N	-0-					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	783	-0-	-519	-0-	79	1	704	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	977	-0-	-263	-0-	97	1	880	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	178	1	1868	2	N	-0-					35
01	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	173	1	1844	2	N	-0-					35
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

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
12	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	205	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	198	1	2573	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	775	N	191	-0-	-584	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	812	1	7144	2	N	-0-					-0-
01	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	789	1	7013	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	179	1	2331	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	2573	X	1476	-0-	-1097	-0-	145	1	1331	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1734	-0-	-498	-0-	169	1	1565	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	7564	X	3692	-0-	-3872	-0-	3691	3	1	9	N	1	1	1			1
01	7564	X	2850	-0-	-4714	-0-	2850	3			N	-0-					1
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	1487	-0-	-2140	-0-	1486	3	1	9	N	1					1
01	3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	1908	3			N	-0-					1
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

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

12	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					1
01	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787	3			N	-0-					1
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-

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

12	3503 X	2396	-0-	-1107	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	3565 X	2530	-0-	-1035	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	3379 X	3113	-0-	-266	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
01	3379 X	3287	-0-	-92	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	1	1			-0-
01	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1691	3	1	9	N	1					1
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					1
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

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

12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-	1	1			-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	3	1	9	N	1					1
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	2666	X	2655	-0-	-11	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2562	3			N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3547	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2652	-0-	-820	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	853	-0-	-449	-0-	851	1	2	3	N	-0-					1
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	6927	3	3	9	N	3	3	1			1
01	7068	X	6536	-0-	-532	-0-	6536	3			N	-0-					1
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

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

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					1
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					1
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-

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

12	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					1
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	3			N	-0-					1
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-

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

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					1
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					1
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

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

12	6231	X	5058	-0-	-1173	-0-	5056	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6231	X	2946	-0-	-3285	-0-	2946	3			N	-0-					1
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

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

12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	5580	X	3905	-0-	-1675	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	3793	-0-	-1787	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	4822	-0-	-45	-0-	4820	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4811	3			N	-0-					1
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

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

12	1054	N	265	-0-	-789	-0-	265	3			N	-0-	1	1			-0-
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					1
01	2139	X	319	-0-	-1820	-0-	319	3			N	-0-					1
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

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

12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4335	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	3913	3			Y	-0-					1
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

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

12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	2455	3			N	-0-					1
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

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

12	2790	N	919	-0-	-1871	-0-	919	3			N	-0-					1
01	2356	N	1316	-0-	-1040	-0-	1316	3			N	-0-					1
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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	3134	-0-	-2012	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
01	5146 X	151	-0-	-4995	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4987	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					1
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

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
12	2108 N	2050	-0-	-58	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2449 N	1847	-0-	-602	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3259	-0-	159	1082	3259	3			N	-0-					-0-
01	3924 X	2842	-0-	-1082	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	992 N	801	-0-	-191	-0-	801	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
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-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 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
12	3038 X	662	-0-	-2376	-0-	661	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2914 X	2130	-0-	-784	-0-	2130	3			N	-0-					1
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3475	-0-	-1051	-0-	3475	3			N	-0-					174
01	4526 X	3674	-0-	-852	-0-	3674	3			N	-0-					174
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859 X	5416	-0-	-443	-0-	5414	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5797 X	4272	-0-	-1525	-0-	4272	3			N	-0-					1
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

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
12	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	2536	-0-	-1494	-0-	2535	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4030 X	2873	-0-	-1157	-0-	2873	3			N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 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
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2714	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			Y	-0-					1
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

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 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
12	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	Y	1					1
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3742	-0-	-505	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3			N	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2821	X	2543	-0-	-278	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3983	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					1
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

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
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5036	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	4613	3			N	-0-					1
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			N	-0-					1
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-

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
12	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	3			Y	-0-					138
01	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	2097	3			Y	-0-					138
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

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

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
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	4650 X	3215	-0-	-1435	-0-	3214	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4650 X	3318	-0-	-1332	-0-	3318	3			N	-0-					1
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

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
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3348 X	2029	-0-	-1319	-0-	2028	3	1	9	N	1					1
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

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
12	2604 N	2392	-0-	-212	-0-	2392	3			N	-0-					1
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					1
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

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
12	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					1
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					1
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

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
12	2418 N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					1
01	2418 N	2215	-0-	-203	-0-	2215	3			N	-0-					1
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	7750	X	7663	-0-	-87	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7692	-0-	-58	-0-	7692	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	5743	-0-	2643	8442	5742	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3100	N	3642	-0-	542	8984	3642	3			N	-0-					1
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

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
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	65	1	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	64	1	1285	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	66	1	1321	2	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					-0-
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

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
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	795	-0-	-166	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	126	1	2506	2	Y	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	122	1	2442	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	61	1	1226	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	89	1	1773	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	82	1	1627	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	6696	X	2574	-0-	-4122	-0-	123	1	2451	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	3404	-0-	-3292	-0-	163	1	3241	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	226	1	4508	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	195	1	3894	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	419	-0-	-728	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	186	-0-	-1333	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	633	-0-	-111	-0-	36	1	597	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	121	1	2404	2	Y	-0-					-0-
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1829	X	1475	-0-	-354	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	58	1	1157	2	Y	-0-					-0-
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

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

12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	268	1	5345	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
01	5828	X	5377	-0-	-451	-0-	256	1	5114	2	Y	6					10
							7	9									
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

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

12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	Y	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	56	1	1118	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	47	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	864	-0-	-97	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	209	1	4160	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	199	1	3969	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	110	1	2189	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	109	1	2182	2	Y	-0-					-0-
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									

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

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
12	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	118	1	2354	2	Y	-0-					-0-
01	2480 N	2323	-0-	-157	-0-	111	1	2212	2	Y	-0-					-0-
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									

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

12	2480 X	2200	-0-	-280	-0-	105	1	2095	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	1842	-0-	-638	-0-	88	1	1754	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	141	1	2806	2	Y	-0-					-0-
01	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	135	1	2695	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	4185 X	4024	-0-	-161	-0-	192	1	3832	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4185 X	4129	-0-	-56	-0-	197	1	3929	2	Y	3					3
						3	9									
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									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	132	1	2636	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	123	1	2408	2	Y	-0-					-0-
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

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

12	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	82	1	1641	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	80	1	1598	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	3410 X	2909	-0-	-501	-0-	138	1	2751	2	Y	18	123	1			29
						20	9									
01	3410 X	2648	-0-	-762	-0-	125	1	2489	2	Y	31					60
						34	9									
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									

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

12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	183	1	3640	2	Y	-0-					-0-
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	165	1	3293	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-					-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	101	1	2005	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	123	1	2459	2	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2698	-0-	-309	-0-	129	1	2569	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	91	1	1807	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	775	N	730	-0-	-45	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	49	1	980	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	108	1	2153	2	Y	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	118	1	1735	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2089	-0-	-143	-0-	127	1	1962	2	Y	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2418	-0-	-465	-0-	115	1	2303	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	112	1	2226	2	Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	144	1	2879	2	N	23					120
							25	9									
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	189	1	3776	2	N	37					157
							41	9									
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									

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

12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	217	1	4323	2	Y	4	38	1			9
							4	9									
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	200	1	3986	2	Y	5					14
							6	9									
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									

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

12	7874	X	7263	-0-	-611	-0-	347	1	6915	2	N	1					97
							1	9									
01	7874	X	5948	-0-	-1926	-0-	284	1	5662	2	N	2					99
							2	9									
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									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	3100	N	10538	-0-	7438	7438	503	1	10035	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
12	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-			-0-
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-			-0-
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-

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
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			15
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			15
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1675	-0-	-526	-0-	1675	2		N	-0-			125
01	2201 X	1976	-0-	-225	-0-	1976	2		N	-0-			125
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	5797 X	5292	-0-	-505	-0-	5292	2		N	-0-			37
01	5766 X	5401	-0-	-365	-0-	5401	2		N	-0-			37
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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	744 N	6	-0-	-738	-0-	6	2		N	-0-			65
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			65
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	4638	-0-	-167	-0-	4638	2		N	-0-			103
01	4805 X	4570	-0-	-235	-0-	4570	2		N	-0-			103
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

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

12	2542 X	65	-0-	-2477	-0-	65	2		N	-0-			28
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-			28
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

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

12	868 N	808	-0-	-60	-0-	807	2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	1395 N	890	-0-	-505	-0-	890	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2		N	-0-			22
01	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2		N	-0-			22
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

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

12	992 X	15	-0-	-977	-0-	15	2		N	-0-			37
01	465 X	32	-0-	-433	-0-	32	2		N	-0-			37
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					57
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					57
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

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

12	4960	X	2086	-0-	-2874	-0-	2086	2			N	-0-					20
01	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	3786	2			N	-0-					20
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

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

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					42
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

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

12	3782	X	3312	-0-	-470	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					33
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					33
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

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

12	100161	X	85100	-0-	-15061	-0-	85100	2			N	-0-					148
01	96627	X	81803	-0-	-14824	-0-	81803	2			N	-0-					148
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

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

12	3069	X	2661	-0-	-408	-0-	2661	2			N	-0-					43
01	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	2512	2			N	-0-					43
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					242
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					242
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

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

12	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1764	2			N	-0-					7
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					7
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

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

12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1257	-0-	-1595	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					10
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					10
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

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

12	7223	X	5546	-0-	-1677	-0-	5546	2			N	-0-					57
01	7223	X	4988	-0-	-2235	-0-	4988	2			N	-0-					57
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

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

12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					95
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					95
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	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

12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-			53
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-			53
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

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

12	69781	X	58363	-0-	-11418	-0-	58363	2	N	-0-			103
01	64077	X	52833	-0-	-11244	-0-	52833	2	N	-0-			103
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

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

12	149110	X	136125	-0-	-12985	-0-	136125	2	N	-0-			185
01	148769	X	128504	-0-	-20265	-0-	128504	2	N	-0-			185
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

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

12	167400	X	154171	-0-	-13229	-0-	154171	2	N	-0-			48
01	164858	X	147168	-0-	-17690	-0-	147168	2	N	-0-			48
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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					10
01	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	2911	2			N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	154101	X	134774	-0-	-19327	-0-	134774	2			N	-0-					160
01	154101	X	134090	-0-	-20011	-0-	134090	2			N	-0-					160
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					6
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525

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

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

SND OPERATING, L.L.C. 797127

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

12	250511 X	247410	-0-	-3101	-0-	247410	2			N	-0-					-0-
01	254541 X	245585	-0-	-8956	-0-	245585	2			N	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

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

*06	16260 X	15745	-0-	-515	-0-	401	1	15344	2	N	-0-					-0-
*07	16802 X	15017	-0-	-1785	-0-	185	1	14832	2	N	-0-					-0-
*08	16616 X	16493	-0-	-123	-0-	490	1	16003	2	N	-0-					-0-
*09	16080 X	15386	-0-	-694	-0-	430	1	14956	2	N	-0-					-0-
10	16616 X	15951	-0-	-665	-0-	467	1	15484	2	N	-0-					-0-
11	15960 X	15159	-0-	-801	-0-	400	1	14759	2	N	-0-					-0-
12	16492 X	14358	-0-	-2134	-0-	405	1	13953	2	N	-0-					-0-
01	16492 X	14845	-0-	-1647	-0-	433	1	14412	2	N	-0-					-0-
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	14119	-0-	-730	-0-	423	1	13696	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-

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

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	1714	-0-	-50056	-0-	141	1	1573	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2449	X	371	-0-	-2078	-0-	6	1	365	2	Y	-0-					28
01	558	N	229	-0-	-329	-0-	3	1	226	2	Y	-0-					28
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

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

12	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	38	1	2534	2	Y	-0-					25
01	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	27	1	2137	2	Y	-0-					25
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

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

12	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	195	1	2046	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2182	-0-	-856	-0-	200	1	1982	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	13701					Y	NO RPT					-0-

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

12	3100	X	2091	-0-	-1009	-0-	182	1	1909	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2245	-0-	-855	-0-	205	1	2040	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	5891					Y	NO RPT					-0-

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

12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	356	1	3746	2	Y	-0-					-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	329	1	3264	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	6361					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 #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5796 X	2058	-0-	-3738	-0-	179	1	1879	2	Y	-0-			-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1097					Y	NO RPT			-0-

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

12	5363 X	3406	-0-	-1957	-0-	296	1	3110	2	Y	-0-			-0-
01	5363 X	2507	-0-	-2856	-0-	229	1	2278	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	10216					Y	NO RPT			-0-

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

12	1674 X	1524	-0-	-150	-0-	132	1	1392	2	Y	-0-			-0-
01	1612 X	1451	-0-	-161	-0-	133	1	1318	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4779					Y	NO RPT			-0-

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

12	1085 X	902	-0-	-183	-0-	78	1	824	2	Y	-0-			-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	241	1	2391	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	11373					Y	NO RPT			-0-

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

12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	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

12	1612 X	1129	-0-	-483	-0-	98	1	1031	2	Y	-0-			-0-
01	1581 X	977	-0-	-604	-0-	89	1	888	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2968					Y	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 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
12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	456	1	4789	2	Y	-0-			-0-
01	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	485	1	4820	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	13879					Y	NO RPT			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

12	3658 X	802	-0-	-2856	-0-	70	1	732	2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	1929	-0-	-675	-0-	176	1	1753	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	7265					Y	NO RPT			-0-

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

12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	119	1	1253	2	Y	-0-			-0-
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	205	1	2032	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	11351					Y	NO RPT			-0-

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

12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	454	1	4768	2	Y	-0-			-0-
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	504	1	5005	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	14819					Y	NO RPT			-0-

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

12	4123 X	3974	-0-	-149	-0-	345	1	3629	2	Y	-0-			-0-
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	425	1	4222	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	12818					Y	NO RPT			-0-

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

12	93 X	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	13					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 #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4603	-0-	1503	1503	400	1	4203	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	3205	-0-	105	1608	293	1	2912	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	7134					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	5704 X	5673	-0-	-31	-0-	493	1	5180	2	Y	-0-					-0-
01	5704 X	5675	-0-	-29	-0-	519	1	5156	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	14215					Y	NO RPT					-0-

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

12	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	260	1	2732	2	Y	-0-					-0-
01	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	294	1	2923	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	8466					Y	NO RPT					-0-

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

12	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	3627 X	2847	-0-	-780	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	9939					Y	NO RPT					-0-

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

12	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
01	4960 X	4540	-0-	-420	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	12102					Y	NO RPT					-0-

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

12	3038 X	2361	-0-	-677	-0-	205	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	1795	-0-	-1243	-0-	164	1	1631	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4989					Y	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC//CONT.// 923453
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
01	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	11697				Y	NO RPT			-0-

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

12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
01	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	2790 N	2463	-0-	-327	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	2821 N	1862	-0-	-959	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	2821 N	2532	-0-	-289	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
01	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAULCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095962 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	5797	X	3663	-0-	-2134	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2015	X	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1779	-0-	-50	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	8215	X	3170	-0-	-5045	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	2300	-0-	-5915	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
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-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121819 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 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
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	4216	X	1905	-0-	-2311	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3065	-0-	-1151	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	5456	X	3166	-0-	-2290	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3330	-0-	230	230	3330	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	5797	X	3969	-0-	-1828	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3793	-0-	-1818	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 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
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1378	-0-	-1164	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	6479	X	6327	-0-	-152	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5845	-0-	-634	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	4588	X	3945	-0-	-643	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3407	-0-	-1522	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3658	X	3621	-0-	-37	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 142939 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10617 - 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
12	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2604	X	2171	-0-	-433	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	4154	X	3536	-0-	-618	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3633	-0-	-521	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3100	N	3193	-0-	93	456	3193	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3030	-0-	-456	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	X	38	-0-	-985	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 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
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 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
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 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
12	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3179	-0-	-262	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2325	X	490	-0-	-1835	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	457	-0-	-1465	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	5115	X	3422	-0-	-1693	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3689	X	2363	-0-	-1326	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2457	-0-	-1232	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	4349	-0-	-177	-0-	4349	2		N	-0-			-0-
01	4526 X	4016	-0-	-510	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4770	-0-	-469	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	4061 X	1039	-0-	-3022	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
01	1333 X	967	-0-	-366	-0-	967	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
01	806 N	601	-0-	-205	-0-	601	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

12	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	449	-0-	-760	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	682	N	459	-0-	-223	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	3658	X	2093	-0-	-1565	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3604	-0-	-54	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6431	-0-	-265	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1334	-0-	-371	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5577	-0-	2477	2477	5577	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6046	-0-	2946	5423	6046	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 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
12	3534	X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078

12	403	X	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	403	X	285	-0-	-118	-0-	285	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739

12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031

12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962

12	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

12	6076	X	3648	-0-	-2428	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070

12	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
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-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-			-0-
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657

12	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866

12	4588 X	2377	-0-	-2211	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
01	4588 X	2219	-0-	-2369	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
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-

BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892

12	4139 X	3437	-0-	-702	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4386 2	26 9	N	24	72 1		52
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4482 2	4 9	N	4			56
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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994

12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907

12	3069 X	1478	-0-	-1591	-0-	1478 2		N	-0-			-0-
01	3069 X	1210	-0-	-1859	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
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-

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

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
12	5549	X	5477	-0-	-72	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5515	-0-	-34	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984

12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

12	1736	X	1427	-0-	-309	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1333	-0-	-372	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068

12	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998

12	2432	N	2408	-0-	-24	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
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-

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

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

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

12	2604 X	2157	-0-	-447	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	2604 X	1831	-0-	-773	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051

12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

12	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

12	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	3935	2			N	-0-					25
01	4526 X	3884	-0-	-642	-0-	3884	2			N	-0-					25
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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878

12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6132	-0-	3032	3032	6132	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

12	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3207	-0-	107	775	3207	2			N	-0-					-0-
01	2977	X	2202	-0-	-775	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
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-

BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
12	1240 X	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1333 X	1206	-0-	-127	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

12	5456 X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

12	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

12	2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2635 X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
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-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

12	3131	X	1812	-0-	-1319	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

12	1302	X	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	1142	-0-	-160	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

12	1612	X	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1482	-0-	-595	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
01	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

12	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 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
12	3131 X	2618	-0-	-513	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	1900	-0-	-1231	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
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-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-			-0-
01	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
01	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2		N	-0-			-0-
01	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

12	1891 X	1578	-0-	-313	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1753	-0-	-138	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

12	1240 N	544	-0-	-696	-0-	544	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	497	-0-	-588	-0-	497	2		N	-0-			-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
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-

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

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	3684	-0-	-749	-0-	3684	2		N	-0-			-0-
01	4433 X	4260	-0-	-173	-0-	4260	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

12	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	3714	2		N	-0-			-0-
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

12	5642 X	3164	-0-	-2478	-0-	3164	2		N	-0-			-0-
01	4557 X	3362	-0-	-1195	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

12	3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3112	-0-	-329	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

12	3627 X	2798	-0-	-829	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	2678	-0-	-949	-0-	2678	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

12	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	N	4	115	1			19
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					19
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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

12	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3156	-0-	-502	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

12	2666	X	2190	-0-	-476	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2216	-0-	-450	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

12	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 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
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

12	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

12	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
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-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
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-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

12	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
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-

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

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	1349	-0-	-1968	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1600	-0-	-1252	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

12	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2170	X	869	-0-	-1301	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1021	-0-	-1149	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2388	2	33	9	N	30					62
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					62
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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

12	1085	X	820	-0-	-265	-0-	820	2			N	-0-					-0-
01	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

12	2356	N	2075	-0-	-281	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
01	2945 N	2913	-0-	-32	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

12	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

12	2015 X	1666	-0-	-349	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
01	2015 X	1284	-0-	-731	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

12	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2471	-0-	-877	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

12	465	X	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	465	X	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 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
12	5053	X	4172	-0-	-881	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 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
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

12	2170	X	1338	-0-	-832	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5084 X	4401	-0-	-683	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
01	5084 X	4021	-0-	-1063	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

12	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
01	4619 X	4322	-0-	-297	-0-	4322	2		N	-0-			-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

12	3100 N	3236	-0-	136	2111	3236	2		N	-0-			-0-
01	4553 X	2442	-0-	-2111	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
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-

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

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

12	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
01	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

12	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	891	-0-	-473	-0-	891	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
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-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3184	-0-	-257	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

12	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

12	3751 X	3725	-0-	-26	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

12	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
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-

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

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

12	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

12	4805	X	3397	-0-	-1408	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2356	-0-	-2449	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
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-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 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
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	4242	-0-	-5	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4375	-0-	-27	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
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-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
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-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
01	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 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
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
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-

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

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	892	-0-	-1061	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

12	12741	X	7348	-0-	-5393	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	305	-0-	-12436	-0-	305	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

12	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

12	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
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-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
01	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

12	5239 X	5175	-0-	-64	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
01	5239 X	4794	-0-	-445	-0-	4794	2		N	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

12	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
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-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

12	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
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-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

12	1364 X	1159	-0-	-205	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1860 X	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

12	5208 X	1834	-0-	-3374	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
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-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

12	1922 N	1715	-0-	-207	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
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-

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

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1081	-0-	-1089	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	763	-0-	-1407	-0-	763	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4488	-0-	1688	1688	4488	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6900	-0-	3800	5488	6900	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5477	-0-	2477	7965	5477	2			N	-0-					-0-
*05	15123	X	7158	-0-	-7965	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	4275	-0-	-468	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
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-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

12	28237	X	9280	-0-	-18957	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
01	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

12	2666	X	2348	-0-	-318	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
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-

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

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

12	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

12	4216	X	3477	-0-	-739	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3128	-0-	-778	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6919	-0-	3819	3819	6919	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5457	2	11	9	N	10					74
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5729	2	12	9	N	11					85
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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

12	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
01	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
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-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	5356	-0-	-7	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	5162	-0-	-201	-0-	5162	2		N	-0-			-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
01	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			-0-
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-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

12	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

12	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2		N	-0-			-0-
01	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

12	2945 X	2876	-0-	-69	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			-0-
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

12	5084 X	5013	-0-	-71	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	4796	-0-	-257	-0-	4796	2		N	-0-			-0-
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-

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

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
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-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

12	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
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-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
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-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2		N	-0-			-0-
01	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2		N	-0-			-0-
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-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

12	2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

12	5425 X	4746	-0-	-679	-0-	4746	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

12	4650 X	98	-0-	-4552	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	316	-0-	-4334	-0-	316	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

12	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

12	5611 X	5545	-0-	-66	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
01	5611 X	4620	-0-	-991	-0-	4620	2		N	-0-			-0-
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-

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

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557 X	3528	-0-	-1029	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
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-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

12	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	1477	-0-	-1220	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

12	2976 X	2969	-0-	-7	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

12	4867 X	4277	-0-	-590	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
01	4743 X	3804	-0-	-939	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

12	1519 N	404	-0-	-1115	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	992 N	439	-0-	-553	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
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-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

12	15996	X	10170	-0-	-5826	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	10202	-0-	-5794	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
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-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

12	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
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-

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

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

12	60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	60961	2			N	-0-					-0-
01	63664 X	63664	-0-	-0-	-0-	63664	2			N	-0-					-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

12	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
01	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

12	4371 X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

12	5580 X	5115	-0-	-465	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
01	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

12	4712 X	3861	-0-	-851	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3188	-0-	-1524	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

12	2387 X	1420	-0-	-967	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
01	1984 X	767	-0-	-1217	-0-	767	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

12	7750 X	7440	-0-	-310	-0-	7440	2		N	-0-			-0-
01	7750 X	5793	-0-	-1957	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

12	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
01	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

12	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2		N	-0-			-0-
01	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
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-

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

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
01	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	7132	-0-	-866	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	5237	-0-	-2761	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	2518	-0-	-396	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
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-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6991	-0-	-1801	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7068	-0-	-1519	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	5173	-0-	-3317	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	637	-0-	-8136	-0-	637	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

12	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5518	-0-	-93	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
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-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

12	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6396	-0-	-1044	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

12	3813	X	2853	-0-	-960	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2615	-0-	-1198	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

12	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1739	-0-	-989	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
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-

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

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7936 X	688	-0-	-7248	-0-	688	2		N	-0-			-0-
01	7936 X	653	-0-	-7283	-0-	653	2		N	-0-			-0-
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-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
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-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			-0-
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
01	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

12	3782 X	2576	-0-	-1206	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2		N	-0-			-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

12	2756 X	2496	-0-	-260	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
01	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

12	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
01	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	2		N	-0-			-0-
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2		N	-0-			-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

12	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
01	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
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-

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

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

12	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4276	-0-	-157	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

12	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
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-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

12	7502 X	7478	-0-	-24	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	7083	-0-	-295	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

12	5394 X	3577	-0-	-1817	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3924	-0-	-943	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

12	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
01	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
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-

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6045 X	5435	-0-	-610	-0-	5435 2		N	-0-			-0-
01	6045 X	5514	-0-	-531	-0-	5514 2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

12	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2		N	-0-			-0-
01	3906 X	2363	-0-	-1543	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2		N	-0-			-0-
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-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

12	2418 X	2184	-0-	-234	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
01	2418 X	1462	-0-	-956	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
01	3534 X	2909	-0-	-625	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

12	5828 X	4679	-0-	-1149	-0-	4679 2		N	-0-			-0-
01	5952 X	5224	-0-	-728	-0-	5224 2		N	-0-			-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

12	3038 X	2872	-0-	-166	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
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-

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

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

12	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	2		N	-0-					-0-
01	10757	X	8039	-0-	-2718	-0-	8039	2		N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-					-0-
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-					-0-
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-

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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5562	2	11	9	N	10					40
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5615	2	11	9	N	10					50
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

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

12	3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

12	7967 X	7814	-0-	-153	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
01	8029 X	7581	-0-	-448	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

12	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
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-

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	4006	-0-	-396	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	4146	-0-	-70	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

12	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

12	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
01	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

12	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
01	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

12	5363 X	4404	-0-	-959	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	4369	-0-	-994	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

12	4216 X	2907	-0-	-1309	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	4216 X	2560	-0-	-1656	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
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-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
01	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
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-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

12	3999 X	3775	-0-	-224	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-			-0-
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-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

12	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2		N	-0-			-0-
01	6851 X	4810	-0-	-2041	-0-	4810	2		N	-0-			-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

12	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2		N	-0-			-0-
01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2		N	-0-			-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

12	7316 X	7288	-0-	-28	-0-	7288	2		N	-0-			-0-
01	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2		N	-0-			-0-
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-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

12	18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	18545	2		N	-0-			-0-
01	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2		N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2		N	-0-			-0-
01	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2		N	-0-			-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

12	4557 X	3703	-0-	-854	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
01	4402 X	3119	-0-	-1283	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

12	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2		N	-0-			-0-
01	15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	15135	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

12	6665 X	5718	-0-	-947	-0-	5718	2		N	-0-			-0-
01	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2		N	-0-			-0-
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-

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

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	407	-0-	-554	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	961	X	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	5762	-0-	-252	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 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
12	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	6597	-0-	-564	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 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
12	4743	X	3900	-0-	-843	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471 X	31	-0-	-7440	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	7471 X	4620	-0-	-2851	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

12	4867 X	4126	-0-	-741	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
01	5518 X	5409	-0-	-109	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	6076 X	5427	-0-	-649	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

12	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
01	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

12	3503 X	3167	-0-	-336	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3080	-0-	-82	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

12	8525 X	6911	-0-	-1614	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
01	8184 X	7166	-0-	-1018	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	3100	N	2909	-0-	-191	141	139	1	2770	2	Y	-0-					-0-
01	2331	N	2190	-0-	-141	-0-	104	1	2084	2	Y	2					2
							2	9									
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-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1197	-0-	-570	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1043	-0-	-724	-0-	50	1	993	2	N	-0-					-0-
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-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1648	-0-	-243	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-					-0-
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-

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
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

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
12	2449 X	2320	-0-	-129	-0-	145	1	2175	2	N	-0-			13
01	2449 X	1963	-0-	-486	-0-	123	1	1840	2	N	-0-			13
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	1054 X	1038	-0-	-16	-0-	65	1	973	2	N	-0-			20
01	1054 X	1039	-0-	-15	-0-	65	1	974	2	N	-0-			20
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

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

12	5828 X	5623	-0-	-205	-0-	353	1	5270	2	N	-0-			150
01	5828 X	5813	-0-	-15	-0-	364	1	5449	2	N	-0-			150
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

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	3038	X	1614	-0-	-1424	-0-	101	1	1513	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2108	-0-	-620	-0-	132	1	1976	2	N	-0-					-0-
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-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1519	X	1235	-0-	-284	-0-	77	1	1158	2	N	-0-					20
01	1333	X	1294	-0-	-39	-0-	81	1	1213	2	N	-0-					20
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

12	922	X	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-					62
01	1023	X	912	-0-	-111	-0-	57	1	855	2	N	-0-					62
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	2	N	-0-					60
01	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1295	2	N	-0-					60
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	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
12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	N	-0-					20
01	739	X	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-					20
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-					29
01	1922	X	1825	-0-	-97	-0-	114	1	1711	2	N	-0-					29
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

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
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

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

12	155 X	110	-0-	-45	-0-	23	1	87	2	N	-0-			25
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	46	1	161	2	N	-0-			25
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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	620	1	2675	2	N	15					152
							17	9									
01	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	603	1	2546	2	N	23					175
							25	9									
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	122	3			N	-0-				-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

12	5797	X	4439	-0-	-1358	B	-2234	462	1	3977	2	N	-0-				42
01	5797	X	4465	-0-	-1332	B	-2234	454	1	4011	2	N	-0-				42
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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

12	3658	X	4832	-0-	1174	B	-54930	503	1	4329	2	N	-0-				-0-
01	3658	X	4877	-0-	1219	B	-53711	496	1	4381	2	N	-0-				-0-
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7471	X	11953	-0-	4482	B	-278493	1244	1	10709	2	N	-0-					34
01	14973	X	11503	-0-	-3470	B	-278493	1170	1	10333	2	N	-0-					34
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

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

12	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	72	1	620	2	N	-0-					8
01	1116	N	797	-0-	-319	B	-0-	81	1	716	2	N	-0-					8
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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

12	5593	X	5593	-0-	-0-	B	-0-	582	1	5011	2	N	-0-					10
01	5627	X	5627	-0-	-0-	B	-0-	572	1	5055	2	N	-0-					10
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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

12	14136	X	368	-0-	-13768	B	-0-	38	1	330	2	N	-0-					42
01	14136	X	837	-0-	-13299	B	-0-	85	1	752	2	N	-0-					42
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

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14516 - 14526

12	434	N	336	-0-	-98	B	-0-	35	1	301	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	41	1	361	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

12	3441	X	2544	-0-	-897	B	-0-	265	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3312	-0-	-129	B	-0-	337	1	2975	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

12	1066	N	1066	-0-	-0-	B	-0-	111	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1222	2	N	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2780	-0-	-72	B	-0-	289	1	2491	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2553	-0-	-237	B	-0-	260	1	2293	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

12	1717	N	1717	-0-	-0-	B	-0-	179	1	1538	2	N	-0-			-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	168	1	1486	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

12	1488	N	1191	-0-	-297	B	-0-	124	1	1067	2	N	-0-			-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	112	1	992	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

12	1178	N	482	-0-	-696	B	-0-	50	1	431	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
01	1426	N	426	-0-	-1000	B	-0-	43	1	383	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

12	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	50	1	431	2	N	-0-			-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	52	1	457	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

12	1550	X	1454	-0-	-96	B	-0-	151	1	1303	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	1426	-0-	-124	B	-0-	145	1	1281	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22117 X	22117	-0-	-0- B	-0-	22117	2			N	-0-			-0-
01	20088 X	19249	-0-	-839 B	-0-	19249	2			N	-0-			-0-
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-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

12	2511 X	2264	-0-	-247 B	-0-	69	1	2188	2	Y	6			13
						7	9							
01	2511 X	1502	-0-	-1009 B	-0-	59	1	1436	2	Y	6			19
						7	9							
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

12	6045 X	1857	-0-	-4188 B	-0-	57	1	1794	2	Y	5			22
						6	9							
01	5952 X	2263	-0-	-3689 B	-0-	88	1	2164	2	Y	10			32
						11	9							
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2442	-0-	-2332 B	-0-	75	1	2359	2	Y	7					19
							8	9									
01	3782	X	2851	-0-	-931 B	-0-	111	1	2727	2	Y	12					31
							13	9									
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

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

12	3472	X	2149	-0-	-1323 B	-0-	2149	2			N	-0-					100
01	3317	X	2091	-0-	-1226 B	-0-	2091	2			N	-0-					100
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

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

12	3658	X	1210	-0-	-2448 B	-0-	1210	2			N	-0-					115
01	2573	X	1219	-0-	-1354 B	-0-	1219	2			N	-0-					115
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

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

12	5425	X	4420	-0-	-1005 B	-0-	4420	2			N	-0-					277
01	5425	X	4447	-0-	-978 B	-0-	4447	2			N	-0-					277
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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

12	14B2 EXT		32460	-0-	32460 B	51230	32460	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	51230					N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

12	46120	X	46120	-0-	-0- B	-0-	46120	2			N	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	30	1	1711	3	N	-0-					1
01	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	66	1	1005	3	N	-0-					1
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

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

12	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	55	1	3153	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	116	1	1756	3	N	-0-					1
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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

12	2201	N	1995	-0-	-206 B	-0-	1995	3			N	-0-					1
01	1922	N	1806	-0-	-116 B	-0-	1806	3			N	-0-					1
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

12	3100	X	3046	-0-	-54 B	-0-	3045	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3100	X	3040	-0-	-60 B	-0-	3040	3			N	-0-					1
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

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

12	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	4865	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	3			N	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	3			N	-0-					1
01	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	3			N	-0-					1
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

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2062	-0-	-201 B	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1910	-0-	-167 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
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

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
12	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					1
01	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					1
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-

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
12	1612	N	1526	-0-	-86 B	-0-	1526	3			N	-0-					1
01	1488	N	1463	-0-	-25 B	-0-	1463	3			N	-0-					1
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

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
12	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-					1
01	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052	3			N	-0-					1
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-

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
12	496	N	281	-0-	-215 B	-0-	281	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	341	N	252	-0-	-89 B	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	4588	X	4530	-0-	-58 B	-0-	4528	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4711	X	4711	-0-	-0- B	-0-	4711	3			N	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	9362	X	7518	-0-	-1844 B	-0-	7515	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	8246	X	6842	-0-	-1404 B	-0-	6841	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	2883	X	2719	-0-	-164 B	-0-	2718	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2883	X	2136	-0-	-747 B	-0-	2136	3			Y	-0-					1
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	8	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			1
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

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
12	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	930	N	886	-0-	-44 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1767	N	1585	-0-	-182 B	-0-	1585	3			N	-0-					1
01	1736	N	1542	-0-	-194 B	-0-	1542	3			N	-0-					1
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

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
12	3751	X	3526	-0-	-225 B	-0-	3526	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3720	X	3512	-0-	-208 B	-0-	3511	3	1	9	Y	1					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	3183 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3031 3		Y	-0-			1
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

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

12	1240 N	1122	-0-	-118 B	-0-	1121 3	1 9	Y	1			1
01	1240 N	1117	-0-	-123 B	-0-	1117 3		Y	-0-			1
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-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

12	2852 X	2529	-0-	-323 B	-0-	2529 3		Y	-0-			1
01	2852 X	2418	-0-	-434 B	-0-	2418 3		Y	-0-			1
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

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

12	5234 X	5234	-0-	-0- B	-0-	5232 3	2 9	N	2	2 1		1
01	5379 X	5379	-0-	-0- B	-0-	5379 3		N	-0-			1
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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

12	2201 X	-0-	-0-	-2201 B	-0-			Y	6	6 1		1
01	1426 X	-0-	-0-	-1426 B	-0-			Y	3	3 1		1
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

WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

12	6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	112 1	6475 3	N	2	2 1		1
						2 9						
01	5084 X	2990	-0-	-2094 B	-0-	185 1	2805 3	N	-0-			1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	318	-0-	-271 B	-0-	5	1	313	3	N	-0-	1	1			-0-
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	49	1	747	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	7237	X	7237	-0-	-0- B	-0-	7234	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	8404	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	8587	X	61	-0-	-8526 B	-0-	61	3			Y	-0-					1
01	9920	X	-0-	-0-	-9920 B	-0-					Y	-0-					1
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

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
12	4402	X	3761	-0-	-641 B	-159506	3760	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4402	X	3355	-0-	-1047 B	-159506	3355	3			Y	-0-					1
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

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
12	6975	X	6081	-0-	-894 B	-0-	6079	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6975	X	5821	-0-	-1154 B	-0-	5821	3			Y	-0-					1
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

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
12	2294	N	1605	-0-	-689 B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
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

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

12	6138	X	5091	-0-	-1047 B	-69074	5089	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5921	X	5845	-0-	-76 B	-69074	5845	3			Y	-0-					1
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

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

12	9247	X	9247	-0-	-0- B	-0-	9244	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	8744	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

12	5642	X	4991	-0-	-651 B	-0-	4989	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5642	X	4583	-0-	-1059 B	-0-	4583	3			N	-0-					1
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

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

12	5019	X	5019	-0-	-0- B	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5677	X	5677	-0-	-0- B	-0-	5677	3			Y	-0-					1
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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

12	3038	X	862	-0-	-2176 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3064	3	1	9	N	1					1
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3038 N	2309	-0-	-729 B	-0-	2308	3	1	9	N	1					1
01	3007 N	2940	-0-	-67 B	-0-	2940	3			N	-0-					1
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

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

12	7068 X	2547	-0-	-4521 B	-0-	2547	3			Y	-0-					1
01	3706 X	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	3			Y	-0-					1
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

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

12	5859 X	5197	-0-	-662 B	-0-	5195	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5859 X	2150	-0-	-3709 B	-0-	2150	3			Y	-0-					1
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

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

12	3100 X	2213	-0-	-887 B	-0-	2213	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3100 X	1140	-0-	-1960 B	-0-	1139	3	1	9	Y	1					1
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

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

12	6572 X	5105	-0-	-1467 B	-0-	5103	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6850 X	6850	-0-	-0- B	-0-	6849	3	1	9	N	1	1	1			1
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

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

12	5115 X	4440	-0-	-675 B	-0-	4438	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5115 X	4952	-0-	-163 B	-0-	4952	3			Y	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2825	-0-	-523 B	-0-	2824	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3348	X	2211	-0-	-1137 B	-0-	2211	3			N	-0-					1
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

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
12	6914	X	6914	-0-	-0- B	-0-	6911	3	3	9	N	3	3	1			1
01	5478	X	5478	-0-	-0- B	-0-	5478	3			N	-0-					1
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	3580	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	3687	3			N	-0-					1
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

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6206	X	6206	-0-	-0- B	-0-	6204	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4696	X	4696	-0-	-0- B	-0-	4696	3			N	-0-					1
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

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	4336	-0-	-35 B	-0-	4334	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4371	X	3678	-0-	-693 B	-0-	3678	3			N	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1245	3	1	9	Y	1					1
01	1085 N	816	-0-	-269	B	-0-	816	3			Y	-0-					1
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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

12	4712 X	4037	-0-	-675	B	-0-	4035	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4712 X	3327	-0-	-1385	B	-0-	3327	3			N	-0-					1
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

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

12	5119 X	5119	-0-	-0-	B	-0-	5117	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6038 X	6038	-0-	-0-	B	-0-	6038	3			N	-0-					1
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

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

12	3690 X	3690	-0-	-0-	B	-0-	3689	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3398 X	3398	-0-	-0-	B	-0-	3398	3			N	-0-					1
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

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

12	4644 X	4644	-0-	-0-	B	-0-	4642	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	7314 X	7314	-0-	-0-	B	-0-	7313	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

12	5053 X	4991	-0-	-62	B	-0-	4989	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5053 X	4864	-0-	-189	B	-0-	4864	3			N	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338 X	9838	-0-	-2500 B	-0-	9834	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	12338 X	7200	-0-	-5138 B	-0-	7199	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

12	3069 X	2871	-0-	-198 B	-0-	2870	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3069 X	2761	-0-	-308 B	-0-	2761	3			N	-0-					1
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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

12	3999 X	2861	-0-	-1138 B	-0-	2861	3			N	-0-	1	1			-0-
01	3410 X	2729	-0-	-681 B	-0-	2728	3	1	9	N	1					1
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

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

12	4867 X	3272	-0-	-1595 B	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	4298	-0-	-569 B	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
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

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

12	8253 X	8253	-0-	-0- B	-0-	8250	3	3	9	N	3	3	1			1
01	5735 X	3313	-0-	-2422 B	-0-	3313	3			N	-0-					1
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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

12	3286 X	3046	-0-	-240 B	-0-	3045	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3286 X	2087	-0-	-1199 B	-0-	2087	3			N	-0-					1
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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

12	7967 X	7967	-0-	-0- B	-0-	7964	3	3	9	N	3	3	1			1
01	7099 X	4370	-0-	-2729 B	-0-	4370	3			N	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6067	X	6067	-0-	-0- B	-0-	6065	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6084	X	6084	-0-	-0- B	-0-	6084	3			N	-0-					1
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

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 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
12	3379	X	1673	-0-	-1706 B	-12859	1673	3			N	-0-	1	1			-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379 B	-12859					N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 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
12	5404	X	5404	-0-	-0- B	-0-	5402	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4622	X	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3			N	-0-					1
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

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
12	18569	X	11119	-0-	-7450 B	-0-	11115	3	4	9	N	4	4	1			1
01	16058	X	10385	-0-	-5673 B	-0-	10383	3	2	9	N	2	2	1			1
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

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	2112	-0-	-5607 B	-0-	2112	3			N	-0-					1
01	7719	X	6983	-0-	-736 B	-0-	6982	3	1	9	N	1	1	1			1
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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4506	X	4506	-0-	-0- B	-0-	4504	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4242	X	4242	-0-	-0- B	-0-	4242	3			Y	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	793	-0-	-261 B	-0-	205	1	587	3	N	1					1
							1	9									
01	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	136	1	1027	3	N	-0-					1
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

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

12	5735	X	4739	-0-	-996 B	-0-	4737	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	5246	3			N	-0-					1
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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

12	4681	X	4503	-0-	-178 B	-0-	4501	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5969	X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969	3			N	-0-					1
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

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

12	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	3145	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	3458	3			N	-0-					1
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

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

12	279	N	408	-0-	129 B	-715416	408	3			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7 B	-715416	210	3			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

12	2852	N	2231	-0-	-621 B	-0-	2231	3			N	-0-					1
01	2604	N	2174	-0-	-430 B	-0-	2174	3			N	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	6179 3	2 9	N	2	2 1		1
01	6487 X	6487	-0-	-0- B	-0-	6487 3		N	-0-			1
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-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

12	5881 X	5881	-0-	-0- B	-0-	5879 3	2 9	Y	2	2 1		1
01	5565 X	5565	-0-	-0- B	-0-	5565 3		Y	-0-			1
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

12	4619 X	4529	-0-	-90 B	-0-	4527 3	2 9	N	2	2 1		1
01	4557 X	4241	-0-	-316 B	-0-	4241 3		N	-0-			1
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

12	2263 X	767	-0-	-1496 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
01	2263 X	561	-0-	-1702 B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

12	2015 N	1751	-0-	-264 B	-0-	1751 3		N	-0-			1
01	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 3		N	-0-			1
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

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

12	5549 X	4401	-0-	-1148 B	-0-	4399 3	2 9	N	2	2 1		1
01	5177 X	3130	-0-	-2047 B	-0-	3130 3		N	-0-			1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1745	-0-	-1138 B	-0-	1745	3			N	-0-					1
01	2356	X	1955	-0-	-401 B	-0-	1955	3			N	-0-					1
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

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-	1	1			-0-
01	465	N	370	-0-	-95 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
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-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5487	X	4709	-0-	-778 B	-0-	1218	1	3489	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	655	1	4945	3	N	-0-					1
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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7229	X	7229	-0-	-0- B	-0-	7226	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8500	X	8500	-0-	-0- B	-0-	8499	3	1	9	N	1	1	1			1
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

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
12	4216	X	3321	-0-	-895 B	-0-	3320	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4061	X	3708	-0-	-353 B	-0-	3708	3			N	-0-					1
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

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	6128	-0-	-320 B	-0-	6126	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6448	X	5507	-0-	-941 B	-0-	5507	3			N	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	3133	-0-	-1455 B	-0-	3132	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4588	X	3232	-0-	-1356 B	-0-	3232	3			N	-0-					1
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3073	X	3073	-0-	-0- B	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
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

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5671	-0-	-250 B	-0-	5669	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5921	X	5553	-0-	-368 B	-0-	5553	3			N	-0-					1
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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 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
12	2916	N	2916	-0-	-0- B	-0-	2915	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					1
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

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1776	-0-	-22 B	-0-	1776	3			N	-0-					1
01	1829	N	1722	-0-	-107 B	-0-	1722	3			N	-0-					1
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-

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
12	2894	X	2894	-0-	-0- B	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	1			1
01	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	3			N	-0-					1
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

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
12	8948	X	8948	-0-	-0- B	-0-	8945	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8121	X	8121	-0-	-0- B	-0-	8120	3	1	9	N	1	1	1			1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	5596	X	5596	-0-	-0- B	-0-	5594	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5642	X	5642	-0-	-0- B	-0-	5642	3			Y	-0-					1
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

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
12	188	X	188	-0-	-0- B	-0-	187	3	1	9	Y	1					1
01	248	N	170	-0-	-78 B	-0-	170	3			Y	-0-					1
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-

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
12	1426	X	166	-0-	-1260 B	-0-	165	3	1	9	N	1					1
01	4614	X	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	3			N	-0-					1
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

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
12	5696	X	5696	-0-	-0- B	-0-	5694	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5645	X	5645	-0-	-0- B	-0-	5645	3			N	-0-					1
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

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
12	4650	X	869	-0-	-3781 B	-0-	869	3			N	-0-	1	1			-0-
01	4650	X	4305	-0-	-345 B	-0-	4304	3	1	9	N	1					1
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

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
12	6324	X	1382	-0-	-4942 B	-0-	1382	3			N	-0-					1
01	8688	X	8688	-0-	-0- B	-0-	8687	3	1	9	N	1	1	1			1
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

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
12	6448	X	2937	-0-	-3511 B	-0-	2936	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5921	X	5117	-0-	-804 B	-0-	5117	3			N	-0-					1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	7300	X	7300	-0-	-0- B	-0-	7297	3	3	9	N	3	3	1			1
01	6417	X	6253	-0-	-164 B	-0-	6253	3			N	-0-					1
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

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

12	465	N	463	-0-	-2 B	-0-	462	3	1	9	N	1					1
01	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	3			N	-0-					1
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-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

12	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	639	3			N	-0-	1	1			-0-
01	713	N	62	-0-	-651 B	-0-	61	3	1	9	N	1					1
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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

12	5115	X	2189	-0-	-2926 B	-0-	2189	3			N	-0-					1
01	4960	X	1746	-0-	-3214 B	-0-	1746	3			N	-0-					1
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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

12	7192	X	2350	-0-	-4842 B	-0-	2350	3			N	-0-	1	1			-0-
01	7192	X	7143	-0-	-49 B	-0-	7142	3	1	9	N	1					1
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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

12	4619	X	3684	-0-	-935 B	-0-	3683	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4619	X	4031	-0-	-588 B	-0-	4031	3			N	-0-					1
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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

12	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	5	5	1			1
01	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	2	2	1			1
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 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
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	6200	X	5950	-0-	-250 B	-0-	5948	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6349	X	6349	-0-	-0- B	-0-	6349	3			Y	-0-					1
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

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

12	7553	X	7553	-0-	-0- B	-0-	7550	3	3	9	N	3	3	1			1
01	5409	X	5409	-0-	-0- B	-0-	5409	3			N	-0-					1
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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

12	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	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

12	13020	X	10329	-0-	-2691 B	-0-	10325	3	4	9	N	4	4	1			1
01	13020	X	12844	-0-	-176 B	-0-	12842	3	2	9	N	2	2	1			1
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

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

12	8091	X	7586	-0-	-505 B	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7211	-0-	-787 B	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2760	N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
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-

RWA, LLC 687608
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	548	X	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	419	X	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

12	2883	X	2407	-0-	-476 B	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2146	-0-	-737 B	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
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-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

12	3689	X	1423	-0-	-2266 B	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	1609	-0-	-2080 B	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

12	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	96	1	1351	2	Y	1					236
							1	9									
01	1860	N	1700	-0-	-160 B	-0-	131	1	1569	2	Y	-0-					236
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	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	184	1	2051	2	Y	1					238
							1	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

12	1232	X	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-					110
01	3568	X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568	2			N	-0-					110
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

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

12	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	372	N	228	-0-	-144 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

12	1612	N	818	-0-	-794 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1228	-0-	-105 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

12	4941	X	4941	-0-	-0- B	-0-	655	1	4286	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3019	-0-	-856 B	-0-	497	1	2522	2	N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4595	X	4595	-0-	-0-	B	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	B	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

12	14B2	EXT	9	-0-	9	B	9	9	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	B	10	1	2			N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	10	-0-	10	B	10	10	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

12	3530	X	3530	-0-	-0-	B	-0-	102	1	3428	2	N	-0-					-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3520	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

12	248	N	180	-0-	-68	B	-22436	180	2			N	-0-					-0-
01	248	N	175	-0-	-73	B	-22436	175	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

12	124	N	25	-0-	-99	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

*06	900	N	622	-0-	-278	B	-68064	622	2			N	-0-					69
*07	620	N	897	-0-	277	B	-67787	897	2			N	-0-					69
*08	620	N	2884	-0-	2264	B	-65523	2884	2			N	-0-					69
*09	630	N	3290	-0-	2660	B	-62863	3290	2			N	-0-					69
*10	868	N	3250	-0-	2382	B	-60481	3250	2			N	-0-					69
*11	840	N	2960	-0-	2120	B	-58361	2960	2			N	-0-					69
*12	868	X	2324	-0-	1456	B	-56905	2324	2			N	-0-					69
*01	868	X	1202	-0-	334	B	-56571	1202	2			N	-0-					69
*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-

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
12	1209	X	353	-0-	-856 B	-0-	353	2			N	-0-					21
01	1209	X	332	-0-	-877 B	-0-	332	2			N	-0-					21
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

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

12	2372	X	2372	-0-	-0- B	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0- B	-0-	2209	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

12	2914	X	1698	-0-	-1216 B	-7594	1696	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2914	X	2188	-0-	-726 B	-7594	2186	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

12	1984	X	3826	-0-	1842 B	-31300	3823	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1984	X	3895	-0-	1911 B	-29389	3892	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

12	1023	N	1415	-0-	392 B	-109909	1415	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1514	-0-	491 B	-109418	1514	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

12	5735	X	6012	-0-	277 B	-3969	5998	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	5735	X	6735	-0-	1000 B	-2969	6717	2	18	9	N	16	16	8			-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

12	7811	X	7811	-0-	-0- B	-0-	7799	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	7823	X	7823	-0-	-0- B	-0-	7810	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

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
12	1519 X	1115	-0-	-404 B	-0-	1109	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519 B	-0-					N	3	3	8			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

12	3131 X	1865	-0-	-1266 B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2014	-0-	-1117 B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

12	11246 X	11246	-0-	-0- B	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
01	10348 X	10348	-0-	-0- B	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

12	5611 X	5045	-0-	-566 B	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	5130	-0-	-326 B	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

12	3131 X	3096	-0-	-35 B	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
01	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

12	1240 N	1330	-0-	90 B	-6116	1330	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	4472	-0-	2953 B	-3163	4472	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

12	4402 X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4237	-0-	-165 B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448 2		N	-0-			60
01	5115 X	4599	-0-	-516 B	-0-	4599 2		N	-0-			60
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

12	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540 2		N	-0-			-0-
01	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	3387 2		N	-0-			-0-
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-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

12	3131 X	3316	-0-	185 B	-9298	3313 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	3162 X	3545	-0-	383 B	-8915	3542 2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

12	6882 X	4377	-0-	-2505 B	-0-	4377 2		N	-0-			-0-
01	7254 X	6416	-0-	-838 B	-0-	6416 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

12	12245 X	11129	-0-	-1116 B	-0-	11128 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	12245 X	10961	-0-	-1284 B	-0-	10960 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

12	3534 X	3472	-0-	-62 B	-0-	3472 2		N	-0-			-0-
01	3670 X	3670	-0-	-0- B	-0-	3670 2		N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

12	1705 X	2997	-0-	1292 B	-408	2997 2		N	-0-			-0-
01	3063 X	3471	-0-	408 B	-0-	3471 2		N	-0-			-0-
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-

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
12	8649	X	8090	-0-	-559 B	-0-	8090	2			N	-0-					57
01	8649	X	7974	-0-	-675 B	-0-	7974	2			N	-0-					57
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

12	496	X	25	-0-	-471 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	62	X	54	-0-	-8 B	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

12	1770	X	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-					60
01	1954	X	1954	-0-	-0- B	-0-	1954	2			N	-0-					60
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

12	3999	X	3463	-0-	-536 B	-0-	3460	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3999	X	3258	-0-	-741 B	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

12	4108	X	4108	-0-	-0- B	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3535	-0-	-402 B	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

12	5780	X	5780	-0-	-0- B	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

12	7843	X	7538	-0-	-305 B	-0-	7527	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	7843	X	7421	-0-	-422 B	-0-	7407	2	14	9	N	13	13	8			-0-
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-

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
12	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	4468 X	4468	-0-	-0- B	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

12	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

12	3550 X	3550	-0-	-0- B	-0-	3539	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	3345	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					137
01	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316	2			N	-0-					137
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

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

12	3968 X	3938	-0-	-30 B	-0-	3931	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3968 X	3061	-0-	-907 B	-0-	3054	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

12	4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
01	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

12	6354 X	6354	-0-	-0- B	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	6002 X	6002	-0-	-0- B	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	4991	X	3137	-0-	-1854 B	-0-	3136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4991	X	4147	-0-	-844 B	-0-	4146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

12	2840	X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

12	682	N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-					129
01	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2			N	-0-					129
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

12	6541	X	5641	-0-	-900 B	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5252	-0-	-979 B	-0-	5251	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

12	5735	X	5687	-0-	-48 B	-0-	5687	2			N	-0-					93
01	6035	X	6035	-0-	-0- B	-0-	6035	2			N	-0-					93
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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

12	3409	X	3409	-0-	-0- B	-0-	3409	2			N	-0-					58
01	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	3666	2			N	-0-					58
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

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

12	1643	N	1276	-0-	-367 B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1922	N	1817	-0-	-105 B	-0-	1814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1860	N	1797	-0-	-63 B	-0-	1793	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

12	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
01	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

12	2759	X	2512	-0-	-247 B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	1567	-0-	-1347 B	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

12	3954	X	3954	-0-	-0- B	-0-	3918	2	36	9	N	33					132
01	3836	X	3836	-0-	-0- B	-0-	3836	2			N	-0-					132
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

12	2411	X	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

12	10145	X	10145	-0-	-0- B	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0- B	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

12	3100	X	1977	-0-	-1123 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1828	-0-	-1272 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	6327 2		N	-0-			-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0- B	-0-	5640 2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

12	6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	6218 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	5611 X	2113	-0-	-3498 B	-0-	2112 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

12	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3444 2		N	-0-			36
01	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 2		N	-0-			36
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

12	7502 X	8735	-0-	1233 B	-123552	8704 2	31 9	N	28	28 8		-0-
01	7502 X	10706	-0-	3204 B	-120348	10665 2	41 9	N	37	37 8		-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

12	6042 X	6042	-0-	-0- B	-0-	6028 2	14 9	N	13	13 8		-0-
01	5874 X	5874	-0-	-0- B	-0-	5859 2	15 9	N	14	14 8		-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

12	2821 X	2444	-0-	-377 B	-0-	2438 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	2821 X	2717	-0-	-104 B	-0-	2709 2	8 9	N	7	7 8		-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

12	8562 X	8562	-0-	-0- B	-0-	8537 2	25 9	N	23	23 8		-0-
01	6490 X	6490	-0-	-0- B	-0-	6467 2	23 9	N	21	21 8		-0-
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-

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
12	1929	X	8270	-0-	6341 B	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
01	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

12	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

12	3782	X	2018	-0-	-1764 B	-0-	2018	2			N	-0-					41
01	2883	X	1953	-0-	-930 B	-0-	1953	2			N	-0-					41
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

12	3844	X	4649	-0-	805 B	-29763	4649	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3855	-0-	11 B	-29752	3855	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

12	7811	X	7811	-0-	-0- B	-0-	7803	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	7595	X	6868	-0-	-727 B	-0-	6858	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

12	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					70
01	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					70
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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

12	4340	X	4193	-0-	-147 B	-0-	4193	2			N	-0-					42
01	4340	X	4308	-0-	-32 B	-0-	4308	2			N	-0-					42
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4233 X	4233	-0-	-0- B	-0-	4233 2		N	-0-			-0-
01	4845 X	4845	-0-	-0- B	-0-	4845 2		N	-0-			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

12	4309 X	4366	-0-	57 B	-563493	4366 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	3352	-0-	-802 B	-563493	3352 2		N	-0-			-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

12	3472 X	5462	-0-	1990 B	-1373	5459 2	3 9	N	3	3 8		-0-
01	3472 X	4644	-0-	1172 B	-201	4642 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

12	6076 X	5859	-0-	-217 B	-0-	5858 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	6076 X	5539	-0-	-537 B	-0-	5538 2	1 9	N	1	1 8		-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

12	4588 X	3586	-0-	-1002 B	-0-	3586 2		N	-0-			-0-
01	4588 X	1728	-0-	-2860 B	-0-	1726 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

12	10611 X	10611	-0-	-0- B	-0-	10611 2		N	-0-			-0-
01	9369 X	9369	-0-	-0- B	-0-	9369 2		N	-0-			-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

12	3839 X	3839	-0-	-0- B	-0-	3794 2	45 9	N	41			63
01	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3713 2	3 9	N	3			66
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	3878	-0-	-679 B	-0-	3870	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4340	X	3761	-0-	-579 B	-0-	3752	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

12	6913	X	6239	-0-	-674 B	-0-	6238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6200	X	5353	-0-	-847 B	-0-	5352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

12	3937	X	3758	-0-	-179 B	-1269	3757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3937	X	3609	-0-	-328 B	-1269	3607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

12	3937	X	6267	-0-	2330 B	-16783	6255	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	3937	X	6045	-0-	2108 B	-14675	6033	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

12	8859	X	8859	-0-	-0- B	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8897	-0-	-0- B	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

12	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3896	X	3896	-0-	-0- B	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

12	10695	X	7782	-0-	-2913 B	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	8366	-0-	-2329 B	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	8289	-0-	-2995 B	-63560	8274	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	11284	X	10022	-0-	-1262 B	-63560	10002	2	20	9	N	18	18	8			-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

12	3883	X	3883	-0-	-0- B	-0-	3883	2			N	-0-					79
01	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	5463	2			N	-0-					79
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

12	6063	X	6063	-0-	-0- B	-0-	6062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5122	X	5122	-0-	-0- B	-0-	5121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

12	5913	X	5913	-0-	-0- B	-0-	5913	2			N	-0-					75
01	5512	X	5512	-0-	-0- B	-0-	5512	2			N	-0-					75
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

12	5908	X	5908	-0-	-0- B	-0-	5908	2			N	-0-					55
01	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-	6586	2			N	-0-					55
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

12	1372	X	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					73
01	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					73
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

12	8990	X	7978	-0-	-1012 B	-1244	7978	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7033	-0-	-2050 B	-1244	7033	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1875	X	1875	-0-	-0-	B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	1940	X	1940	-0-	-0-	B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	2798	-0-	-85	B	-0-	2789	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	B	-0-	2982	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10354	X	27761	-0-	17407	B	-25145	27738	2	23	9	N	21	21	8			-0-
01	11408	X	21081	-0-	9673	B	-15472	21060	2	21	9	N	19	19	8			-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	X	4152	-0-	2013	B	-30146	4152	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	4540	-0-	2401	B	-27745	4540	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5474	-0-	-788	B	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4962	-0-	-1300	B	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	7099	X	2917	-0-	-4182	B	-0-	2917	2			N	-0-					24
01	6913	X	3193	-0-	-3720	B	-0-	3193	2			N	-0-					24
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	6138 2		N	-0-			65
01	6179 X	6179	-0-	-0- B	-0-	6179 2		N	-0-			65
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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

12	17081 X	11630	-0-	-5451 B	-0-	11616 2	14 9	N	13	13 8		-0-
01	17081 X	13368	-0-	-3713 B	-0-	13349 2	19 9	N	17	17 8		-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

12	7099 X	6925	-0-	-174 B	-8228	6915 2	10 9	N	9	9 8		-0-
01	7626 X	7150	-0-	-476 B	-8228	7139 2	11 9	N	10	10 8		-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

12	2449 N	2074	-0-	-375 B	-2397	2072 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	2263 N	2025	-0-	-238 B	-2397	2023 2	2 9	N	2	2 8		-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

12	3627 X	3180	-0-	-447 B	-653331	3180 2		N	-0-			5
01	3627 X	2956	-0-	-671 B	-653331	2956 2		N	-0-			5
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

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

12	2852 X	4513	-0-	1661 B	-408	4513 2		N	-0-			-0-
01	3043 X	3451	-0-	408 B	-0-	3451 2		N	-0-			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

12	7068 X	5015	-0-	-2053 B	-0-	5013 2	2 9	N	2	2 8		-0-
01	7873 X	7873	-0-	-0- B	-0-	7870 2	3 9	N	3	3 8		-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417 X	5814	-0-	-603 B	-41753	5812	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6417 X	5955	-0-	-462 B	-41753	5952	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

12	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

12	4123 X	3973	-0-	-150 B	-0-	3955	2	18	9	N	16					57
01	4092 X	3937	-0-	-155 B	-0-	3930	2	7	9	N	6					63
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

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

12	4811 X	4811	-0-	-0- B	-0-	4811	2			N	-0-					60
01	4781 X	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	2			N	-0-					60
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

12	2821 X	2206	-0-	-615 B	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	4943 X	4943	-0-	-0- B	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

12	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

12	4806 X	4806	-0-	-0- B	-0-	4802	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4743 X	4738	-0-	-5 B	-0-	4734	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386 X	5669	-0-	-717 B	-22677	5663	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	6169 X	5454	-0-	-715 B	-22677	5447	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

12	10819 X	6112	-0-	-4707 B	-20054	6112	2			N	-0-					-0-
01	10819 X	4820	-0-	-5999 B	-20054	4820	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

12	2635 X	5432	-0-	2797 B	-12778	5428	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2635 X	5661	-0-	3026 B	-9752	5658	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

12	5332 X	5023	-0-	-309 B	-0-	5023	2			N	-0-					50
01	5845 X	5845	-0-	-0- B	-0-	5845	2			N	-0-					50
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

12	11858 X	11858	-0-	-0- B	-0-	11850	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	9318 X	9318	-0-	-0- B	-0-	9312	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

12	7320 X	7320	-0-	-0- B	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
01	7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

12	5022 X	3147	-0-	-1875 B	-5488	3147	2			N	-0-					-0-
01	5022 X	4823	-0-	-199 B	-5488	4823	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7285 X	4053	-0-	-3232 B	-0-	4053 2		N	-0-			-0-
01	7285 X	3914	-0-	-3371 B	-0-	3914 2		N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

12	3379 X	1784	-0-	-1595 B	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2757	-0-	-405 B	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

12	5982 X	5982	-0-	-0- B	-0-	5982 2		N	-0-			90
01	6100 X	6100	-0-	-0- B	-0-	6100 2		N	-0-			90
02	5712 X	5712	-0-	-0- B	-0-	5712 2		N	-0-			90
03	6324 X	5918	-0-	-406 B	-0-	5918 2		N	-0-			90
04	6030 X	5063	-0-	-967 B	-0-	5061 2	2 9	N	2			92
*05	7386 X	7386	-0-	-0- B	-0-	7386 2		N	-0-			92

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

12	10678 X	10678	-0-	-0- B	-0-	10678 2		N	-0-			-0-
01	11112 X	11112	-0-	-0- B	-0-	11112 2		N	-0-			-0-
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-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

12	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3980 2		N	-0-			38
01	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021 2		N	-0-			38
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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

12	7626 X	7146	-0-	-480 B	-40064	7146 2		N	-0-			-0-
01	7564 X	6795	-0-	-769 B	-40064	6795 2		N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

12	7977 X	7977	-0-	-0- B	-0-	7977 2		N	-0-			-0-
01	9832 X	9832	-0-	-0- B	-0-	9832 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	2667	-0-	1024 B	-10421	2665	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1643	X	2438	-0-	795 B	-9626	2437	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

12	5022	X	4201	-0-	-821 B	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	3726	-0-	-1296 B	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

12	5080	X	5080	-0-	-0- B	-0-	5071	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	5115	X	4978	-0-	-137 B	-0-	4968	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

12	4185	X	2174	-0-	-2011 B	-0-	2172	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4030	X	2534	-0-	-1496 B	-0-	2532	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

12	28933	X	28933	-0-	-0- B	-0-	28933	2			N	-0-					120
01	22137	X	22137	-0-	-0- B	-0-	22137	2			N	-0-					120
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

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

12	2883	X	2914	-0-	31 B	-12089	2910	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3100	X	2948	-0-	-152 B	-12089	2942	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

12	8893	X	8893	-0-	-0- B	-0-	8883	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	8458	X	8458	-0-	-0- B	-0-	8450	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9224	X	9224	-0-	-0- B	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
01	6960	X	6960	-0-	-0- B	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

12	5239	X	5860	-0-	621 B	-58600	5860	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5004	-0-	-235 B	-58600	5004	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

12	3428	X	3428	-0-	-0- B	-0-	3427	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

12	8091	X	7511	-0-	-580 B	-60608	7511	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7146	-0-	-511 B	-60608	7146	2			N	-0-					-0-
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-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

*06	7920	X	7379	-0-	-541 B	-41375	7379	2			N	-0-					46
*07	8184	X	7317	-0-	-867 B	-41375	7317	2			N	-0-					46
*08	8277	X	6761	-0-	-1516 B	-41375	6761	2			N	-0-					46
*09	8010	X	7568	-0-	-442 B	-41375	7568	2			N	-0-					46
*10	8277	X	6928	-0-	-1349 B	-41375	6928	2			N	-0-					46
*11	7380	X	6952	-0-	-428 B	-41375	6952	2			N	-0-					46
*12	7812	X	6761	-0-	-1051 B	-41375	6761	2			N	-0-					46
*01	7812	X	7163	-0-	-649 B	-41375	7163	2			N	-0-					46
*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-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

12	434	X	3337	-0-	2903 B	-406674	3337	2			N	-0-					100
01	434	X	2070	-0-	1636 B	-405038	2070	2			N	-0-					100
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5170	X	5170	-0-	-0-	B	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1198	-0-	-383	B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

12	2889	N	3854	-0-	965	B	-0-	3847	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	B	-0-	3597	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

12	4588	X	4636	-0-	48	B	-9446	4633	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4588	X	5490	-0-	902	B	-8544	5484	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

12	8596	X	8596	-0-	-0-	B	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
01	8094	X	8094	-0-	-0-	B	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
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-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

12	7285	X	3869	-0-	-3416	B	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	3511	-0-	-3774	B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

12	5115	X	8673	-0-	3558	B	-157098	8670	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5115	X	8301	-0-	3186	B	-153912	8297	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

12	6882	X	4993	-0-	-1889	B	-0-	4979	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	6789	X	3528	-0-	-3261	B	-0-	3516	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3799	X	3799	-0-	-0- B	-0-	3786	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	3751	X	2709	-0-	-1042 B	-0-	2698	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

12	10881	X	10146	-0-	-735 B	-39382	10142	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	10571	X	10010	-0-	-561 B	-39382	10006	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

12	2480	X	2238	-0-	-242 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2257	-0-	-130 B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

12	5673	X	4991	-0-	-682 B	-0-	4990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5673	X	4258	-0-	-1415 B	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

12	6395	X	6395	-0-	-0- B	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
01	6249	X	6249	-0-	-0- B	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

12	25079	X	23430	-0-	-1649 B	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
01	30081	X	30081	-0-	-0- B	-0-	30081	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

12	2759	X	4834	-0-	2075 B	-179227	4830	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2759	X	4809	-0-	2050 B	-177177	4803	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 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
12	7967	X	2838	-0-	-5129 B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1973	-0-	-1096 B	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

12	7533	X	10824	-0-	3291 B	-483671	10824	2			N	-0-					7
01	7533	X	7456	-0-	-77 B	-483671	7456	2			N	-0-					7
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

12	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2721	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2573	X	2372	-0-	-201 B	-0-	2370	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

12	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	4306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0- B	-0-	4257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

12	5971	X	5971	-0-	-0- B	-0-	158	1	5813	2	N	-0-					100
01	8583	X	8583	-0-	-0- B	-0-	176	1	8324	2	N	75					175
							83	9									
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

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

12	8021	X	8021	-0-	-0- B	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4920	-0-	-412 B	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	11693	-0-	9647 B	-16222	11693	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	11563	-0-	9517 B	-6705	11563	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

12	9858	X	16602	-0-	6744 B	-8482	16602	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	15734	-0-	5876 B	-2606	15734	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

12	2675	X	2675	-0-	-0- B	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

12	7316	X	2084	-0-	-5232 B	-20189	2084	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	2881	-0-	-4435 B	-20189	2881	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

12	3831	X	3831	-0-	-0- B	-0-	3824	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3658	X	3474	-0-	-184 B	-0-	3466	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

12	6291	X	6291	-0-	-0- B	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
01	11990	X	11990	-0-	-0- B	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
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-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

12	2580	N	2580	-0-	-0- B	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	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-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

12	12865 X	12774	-0-	-91	B	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
01	13261 X	13261	-0-	-0-	B	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

12	3139 X	3139	-0-	-0-	B	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4398 X	4398	-0-	-0-	B	-0-	4397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

12	3844 X	2846	-0-	-998	B	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	2722	-0-	-1122	B	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
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-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

12	5020 X	5020	-0-	-0-	B	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	4798 X	4798	-0-	-0-	B	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

12	3720 X	3422	-0-	-298	B	-0-	3407	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3732 X	3732	-0-	-0-	B	-0-	3713	2	19	9	N	17	17	8			-0-
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-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

12	7502 X	5521	-0-	-1981	B	-11181	5521	2			N	-0-					17
01	7502 X	4517	-0-	-2985	B	-11181	4517	2			N	-0-					17
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	3982	2	N	-0-			55
01	3868 X	3868	-0-	-0- B	-0-	3868	2	N	-0-			55
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

12	2449 X	2696	-0-	247 B	-88750	2696	2	N	-0-			-0-
01	2449 X	3483	-0-	1034 B	-87716	3483	2	N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

12	2846 X	2846	-0-	-0- B	-0-	2846	2	N	-0-			-0-
01	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2	N	-0-			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

12	39246 X	34578	-0-	-4668 B	-0-	34578	2	N	-0-			18
01	38006 X	33342	-0-	-4664 B	-0-	33342	2	N	-0-			18
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

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

12	10172 X	10172	-0-	-0- B	-0-	10172	2	N	-0-			-0-
01	10018 X	10018	-0-	-0- B	-0-	10018	2	N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

12	11688 X	11688	-0-	-0- B	-0-	11688	2	N	-0-			-0-
01	9733 X	9733	-0-	-0- B	-0-	9733	2	N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

12	4836 X	3941	-0-	-895 B	-0-	3941	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	3797	-0-	-1039 B	-0-	3797	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7781 X	6958	-0-	-823 B	-0-	6937	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	7781 X	7037	-0-	-744 B	-0-	7015	2	22	9	N	20	20	8			-0-
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-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

12	112685 X	95424	-0-	-17261 B	-0-	95424	2			N	-0-					19
01	109151 X	95665	-0-	-13486 B	-0-	95665	2			N	-0-					19
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

12	23405 X	59	-0-	-23346 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	8702 X	8702	-0-	-0- B	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
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-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

12	4235 X	4235	-0-	-0- B	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4536 X	4536	-0-	-0- B	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

12	35801 X	35801	-0-	-0- B	-0-	35801	2			N	-0-					-0-
01	26441 X	26441	-0-	-0- B	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

12	6195 X	6195	-0-	-0- B	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
01	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

12	21731 X	21274	-0-	-457 B	-66830	21274	2			N	-0-					-0-
01	21731 X	11348	-0-	-10383 B	-66830	11348	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881 X	813	-0-	-10068 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	33304 X	33304	-0-	-0- B	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

12	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	152	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	196	1	4254	2	N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

12	32209 X	19844	-0-	-12365 B	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
01	22196 X	11808	-0-	-10388 B	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

12	8370 X	8918	-0-	548 B	-187586	8914	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	8091 X	9271	-0-	1180 B	-186406	9267	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

12	9545 X	9545	-0-	-0- B	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
01	9796 X	9796	-0-	-0- B	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

12	27745 X	21795	-0-	-5950 B	-61713	21795	2			N	-0-					-0-
01	27745 X	16775	-0-	-10970 B	-61713	16775	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

12	15221 X	28680	-0-	13459 B	-115722	28680	2			N	-0-					-0-
01	15221 X	23035	-0-	7814 B	-107908	23035	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	65999 X	55821	-0-	-10178 B	-0-	55821 2		N	-0-			8
01	64046 X	54175	-0-	-9871 B	-0-	54175 2		N	-0-			8
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

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

12	6324 X	5153	-0-	-1171 B	-0-	5153 2		N	-0-			43
01	6324 X	5102	-0-	-1222 B	-0-	5102 2		N	-0-			43
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

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

12	9645 X	9645	-0-	-0- B	-0-	9645 2		N	-0-			-0-
01	9853 X	9853	-0-	-0- B	-0-	9853 2		N	-0-			-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

12	16953 X	16953	-0-	-0- B	-0-	16953 2		N	-0-			-0-
01	17905 X	17905	-0-	-0- B	-0-	17905 2		N	-0-			-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

12	15996 X	10398	-0-	-5598 B	-0-	10398 2		N	-0-			-0-
01	15996 X	10482	-0-	-5514 B	-0-	10482 2		N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

12	4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-	4426 2		N	-0-			57
01	4517 X	4517	-0-	-0- B	-0-	4517 2		N	-0-			57
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

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

12	4154 X	3453	-0-	-701 B	-0-	3453 2		N	-0-			-0-
01	4154 X	2633	-0-	-1521 B	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5210	X	5210	-0-	-0-	B	-0-	5210	2			N	-0-					76
01	4373	X	4373	-0-	-0-	B	-0-	4373	2			N	-0-					76
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

12	51956	X	41311	-0-	-10645	B	-0-	41311	2			N	-0-					59
01	50685	X	39740	-0-	-10945	B	-0-	39718	2	22	9	N	20					79
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

12	22413	X	21138	-0-	-1275	B	-321845	21138	2			N	-0-					-0-
01	22413	X	9641	-0-	-12772	B	-321845	9641	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-173392					N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

12	61752	X	51210	-0-	-10542	B	-0-	51163	2	47	9	N	43					60
01	57691	X	49617	-0-	-8074	B	-0-	49611	2	6	9	N	5					65
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

12	6169	X	169	-0-	-6000	B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	318	-0-	-5851	B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

12	26071	X	11614	-0-	-14457	B	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
01	28427	X	14792	-0-	-13635	B	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	22196 X	22196	-0-	-0- B	-0-	22196	2	N	-0-			-0-
01	20567 X	20567	-0-	-0- B	-0-	20567	2	N	-0-			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

12	17732 X	10334	-0-	-7398 B	-0-	10334	2	N	-0-			-0-
01	16988 X	16333	-0-	-655 B	-0-	16333	2	N	-0-			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

12	47740 X	36422	-0-	-11318 B	-0-	36422	2	N	-0-			-0-
01	44392 X	28324	-0-	-16068 B	-0-	28324	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

12	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3	Y	-0-			1
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-			1
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	4650 X	3891	-0-	-759	-0-	3889	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					1
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

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					42
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					42
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	1185	-0-	-148	-0-	1185	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

12	279 N	252	-0-	-27	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					1
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	10	6	1			5
						11	9									
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-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					84
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					84
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

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					32
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					28
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					28
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

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
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					17
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					17
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

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					28
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					28
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

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					20
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					20
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

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					20
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					20
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

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					13
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					13
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7257	2	30	9	Y	27	48	1			15
01	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8011	2	17	9	Y	15					30
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

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					117
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					117
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	940 2	81 9	N	74	182 1		10
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			10
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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			90
01	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2	N	-0-			90
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	2914 X	2396	-0-	-518	-0-	2346	2	50 9	N	45			105
01	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6859	2	83 9	N	75			180
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

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			10
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			10
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	163	-0-	163 B	163	163	2		N	-0-			280
01	0	223	-0-	223 B	386	223	2		N	-0-			280
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

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			168
01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3		N	-0-			168
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			20
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			20
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	133	-0-	-890	-0-	133	3			N	-0-					131
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					131
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4146	3	172	9	Y	156	184	1			132
01	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4114	3	18	9	Y	16					148
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

12	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	3			Y	-0-					187
01	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2690	3			Y	-0-					187
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					113
01	1116	N	146	-0-	-970	-0-	146	3			N	-0-					113
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					60
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					60
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

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					74
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1635	3	215	9	N	195	182	1			87
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					67
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					67
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

12	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	3			N	-0-					95
01	3100	N	2898	-0-	-202	299	2898	3			N	-0-					95
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

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					97
01	2015	N	1569	-0-	-446	-0-	1569	3			N	-0-					97
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

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					45
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					45
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

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

12	2232	N	1778	-0-	-454	-0-	1690	3	88	9	N	80	179	1			32
01	2077	N	1503	-0-	-574	-0-	1503	3			N	-0-					32
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	3	8	9	N	7					143
01	3100	N	3580	-0-	480	480	3574	3	6	9	N	5					148
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					151
01	2418	N	2223	-0-	-195	-0-	2223	3			N	-0-					151
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
12	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	2058	3			N	-0-					205
01	2728	N	1978	-0-	-750	-0-	1978	3			N	-0-					205
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2728	N	2085	-0-	-643	-0-	2077	3	8	9	N	7					72
01	2697	N	2127	-0-	-570	-0-	2114	3	13	9	N	12					84
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1994	3	9	9	N	8					102
01	2480	N	1879	-0-	-601	-0-	1869	3	10	9	N	9					111
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

12	1953	N	1171	-0-	-782	-0-	1171	3			N	-0-					134
01	1798	N	740	-0-	-1058	-0-	740	3			N	-0-					134
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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3232	3	23	9	N	21					173
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					173
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

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2174	3	7	9	N	6					170
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	3	12	9	N	11					181
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1019	3	55	9	N	50	188	1			94
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	925	3	9	9	N	8					102
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1					77
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	946	3			N	-0-					77
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

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

12	23403	X	23403	-0-	-0-	-0-	23015	3	388	9	N	353	371	1			180
01	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21058	3	406	9	N	369	376	1			173
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

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					123
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1252	3	56	9	N	51	186	1			70
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1199	3	51	9	N	46					116
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

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	3			N	-0-					113
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					113
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					117
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					117
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3861	3	31	9	N	28					57
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4026	3	28	9	N	25					82
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

12	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	2144	3			N	-0-					97
01	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2101	3	8	9	N	7					104
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

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

12	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1637	3	11	9	N	10					87
01	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	1169	3	6	9	N	5					92
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

12	1302	N	805	-0-	-497	-0-	804	3	1	9	N	1					87
01	1178	N	654	-0-	-524	-0-	652	3	2	9	N	2					89
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

12	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2203	3	52	9	N	47	170	1			45
01	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1904	3	17	9	N	15					60
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

12	2759	X	1577	-0-	-1182	-0-	1577	3			N	-0-					144
01	2759	X	1437	-0-	-1322	-0-	1437	3			N	-0-					144
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

12	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	2895	3	19	9	N	17					143
01	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2902	3	23	9	N	21					164
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3649	3	3	9	N	3					55
01	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3451	3	4	9	N	4					59
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

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

12	744	N	338	-0-	-406	-0-	338	3			N	-0-					136
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	440	3			N	-0-					136
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

12	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	13988	3	57	9	N	52					121
01	11842	X	9839	-0-	-2003	-0-	9798	3	41	9	N	37					158
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

12	2573	X	2077	-0-	-496	-0-	2015	3	62	9	N	56	183	1			53
01	2418	X	1071	-0-	-1347	-0-	1060	3	11	9	N	10					63
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

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

12	8122	X	7013	-0-	-1109	-0-	6988	3	25	9	N	23					163
01	7998	X	7760	-0-	-238	-0-	7712	3	48	9	N	44					207
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

12	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13003	3	68	9	N	62					163
01	13020	X	10851	-0-	-2169	-0-	10754	3	97	9	N	88	191	1			60
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

12	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	3024	3	6	9	N	5					141
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	2983	3	102	9	N	93	185	1			49
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

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3		Y	-0-			-0-
01	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2510	3	1 9	Y	1			1
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-

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	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-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

12	2356 N	2142	-0-	-214	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
01	2325 N	1412	-0-	-913	-0-	1411	3	1 9	N	1			1
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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-	1 1		-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

12	1984	N	1779	-0-	-205	-0-	1779	3			Y	-0-					1
01	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	3			Y	-0-					1
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-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					1
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					1
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-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5318	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5301	X	5135	-0-	-166	-0-	5135	3			Y	-0-					1
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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

12	3844	X	2921	-0-	-923	-0-	2920	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	3418	3			Y	-0-					1
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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

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

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4527 3	2 9	N	2	2 1		1
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3		N	-0-			1
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

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	5	5	1	1
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204			N	2	2	1	1
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

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	2	Y	-0-				-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	349	1	3082	2	Y	209	109	1			176
						230	9									
01	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	448	1	2889	2	Y	123	178	1			121
						135	9									
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									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

12	2759 X	2269	-0-	-490	-0-	61	1	2190	2	Y	16					30
						18	9									
01	2759 X	2314	-0-	-445	-0-	58	1	2247	2	Y	8					38
						9	9									
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	314	2	Y	2					5
							2	9									
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	292	2	Y	1					6
							1	9									
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-

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
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	57	1	2030	2	Y	15					28
							17	9									
01	2263	N	2061	-0-	-202	-0-	52	1	2001	2	Y	7					35
							8	9									
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-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	166	1	6008	2	Y	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	147	1	5810	2	Y	120	112	1			8
							132	9									
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-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	939	-0-	-549	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	874	-0-	-180	-0-	21	1	820	2	Y	30	20	1			10
							33	9									
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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	92	1	3283	2	Y	23					39
							25	9									
01	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	75	1	2925	2	Y	11					50
							12	9									
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-

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-	13	1			-0-
01	2759 X	1531	-0-	-1228	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-	15	1			-0-
01	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

12	2542 X	2493	-0-	-49	-0-	2479	2	14	9	Y	13	21	1			11
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3557	2	13	9	Y	12	12	1			11
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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

12	4960 X	4369	-0-	-591	-0-	4369	2			Y	-0-	26	1			-0-
01	5208 X	4869	-0-	-339	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3968	X	3013	-0-	-955	-0-	74	1	2660	2	Y	254					297
							279	9									
01	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-	70	1	2757	2	Y	10	84	1			223
							11	9									
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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	207	1	7475	2	Y	-0-					119
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	172	1	6820	2	Y	33	143	1			9
							36	9									
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-

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

12	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					99
01	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					99
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

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

12	1829	X	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			N	-0-	144	1			158
01	1829	X	1457	-0-	-372	-0-	1440	2	17	9	N	15					173
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

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					151
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					151
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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					287
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					287
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

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

12	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2197	2	44	9	N	40					127
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3059	2	7	9	N	6					133
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					20
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

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					105
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2020	2	30	9	N	27					132
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

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	2062	2	40	9	N	36					146
01	1891 N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					146
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

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
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					17
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					17
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

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

12	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	1419	2			N	-0-					20
01	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					20
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

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

12	4402	X	4368	-0-	-34	-0-	4368	2			N	-0-					52
01	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	4247	2			N	-0-					52
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

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					105
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					105
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

12	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					56
01	186	X	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					56
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

12	5239	X	5008	-0-	-231	-0-	4999	2	9	9	N	8					64
01	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4868	2	22	9	N	20					84
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

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
12	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	4868	2			N	-0-					20
01	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	4831	2			N	-0-					20
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

12	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					21
01	3782	X	3394	-0-	-388	-0-	3394	2			N	-0-					21
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

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					17
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					17
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

12	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

12	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1631	2	17	9	N	15					165
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					165
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

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					14
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					14
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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					147
01	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					147
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

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	309	1	6876	2	N	148	189	1			48
						163	9									
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	224	1	4972	2	N	135					183
						149	9									
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									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					94
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					94
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

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1140	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					13
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					13
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

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					74
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					74
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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1132	2	18	9	N	16					16
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					16
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	2	22	9	N	20					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1					156
01	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-					156
02	1792	N	782	-0-	-1010	-0-	782	2			N	-0-					156
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	N	6					162
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					162
05	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					162

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

12	2542	N	2353	-0-	-189	-0-	2339	2	14	9	N	13					175
01	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2426	2	30	9	N	27	182	1			20
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5633	2	30	9	Y	27	48	1			17
01	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5585	2	17	9	Y	15					32
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

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

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

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					102
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1121	2	28	9	N	25					127
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

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

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					138
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					138
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	158	1	2575	2	N	-0-					115
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	2	N	-0-					115
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									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3309	2	173	9	N	157	187	1			107
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					107
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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

12	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					31
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					31
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					29
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					29
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

*12	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2822	2	97	9	N	88	88	8			-0-
*01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3266	2	123	9	N	112	112	8			-0-
*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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	33542 X	13785	-0-	-19757	-0-	13785	2	N	-0-			117
01	24490 X	10059	-0-	-14431	-0-	10059	2	N	-0-			117
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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	998	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

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

12	465	N	81	-0-	-384	-0-	50	2	31	9	N	28					60
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

12	620	N	63	-0-	-557	-0-	63	2			Y	-0-					32
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

12	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798 #	60	-0-	-1738	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147 #	556	-0-	-591	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	205	-0-	-818	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 156825 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39339 X	36331	-0-	-3008	-0-	36314	3	17	9	N	15	15	1			1
01	41347 X	41347	-0-	-0-	-0-	41340	3	7	9	N	6	6	1			1
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

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	1039	1	13194	3	N	5	5	1			1
						6	9									
01	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	83	1	10390	3	N	1	1	1			1
						1	9									
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

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372 X	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-	1	1			-0-
01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	59241 X	53575	-0-	-5666	-0-	53553	3	22	9	N	20	20	1			1
01	59241 X	53919	-0-	-5322	-0-	53910	3	9	9	N	8	8	1			1
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

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26722	X	26161	-0-	-561	-0-	26150	3	11	9	N	10	10	1			1
01	26598	X	26005	-0-	-593	-0-	26001	3	4	9	N	4	4	1			1
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

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

12	3906	X	3694	-0-	-212	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	322	-0-	-763	-0-	322	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	945					Y	-0-					26
01	T. A.		278	-0-	278	1223	31	1	247	2	Y	-0-					26
02	2008	N	785	-0-	-1223	-0-	78	1	707	2	Y	-0-					26
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	139	1	708	2	Y	-0-					26
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	198	1	881	2	Y	-0-					26
*05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	205	1	869	2	Y	-0-					26

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	226	1	2169	2	Y	-0-					38
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	288	1	2307	2	Y	-0-					38
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	2478	-0-	-33	-0-	473	1	2004	2	Y	1					39
							1	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1342	-0-	-363	-0-	127	1	1215	2	Y	-0-			48
01	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	172	1	1382	2	Y	-0-			48
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

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1528	-0-	-1572	358	145	1	1383	2	Y	-0-			-0-
01	1245	N	887	-0-	-358	-0-	98	1	789	2	Y	-0-			-0-
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-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	N	9	-0-	-2378	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
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-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	221	1	2118	2	N	3			30
							3	9							
01	2480	N	1613	-0-	-867	-0-	180	1	1431	2	N	2			32
							2	9							
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							

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
12	2997	N	1594	-0-	-1403	-0-	151	1	1443	2	Y	-0-			72
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	235	1	1885	2	Y	-0-			72
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

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
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	-0-			50
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	32	1	257	2	N	-0-			50
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2827	-0-	-273	3086	267	1	2560	2	Y	-0-			46
01	3100	N	1751	-0-	-1349	1737	195	1	1556	2	Y	-0-			46
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

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

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
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	111	1	1065	2	N	-0-			12
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	128	1	1029	2	N	-0-			12
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	96	1	868	2	N	3			15
							3	9							
03	1147	N	796	-0-	-351	-0-	131	1	664	2	N	1			16
							1	9							
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	189	1	840	2	N	-0-			16
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	208	1	879	2	N	-0-			16

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
12	3658	X	642	-0-	-3016	-0-	61	1	581	2	N	-0-			18
01	1612	X	1277	-0-	-335	-0-	142	1	1135	2	N	-0-			18
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

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
12	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	185	1	1770	2	N	-0-			30
01	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	240	1	1925	2	N	2			32
							2	9							
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							

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	63	1	606	2	N	-0-			17
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	82	1	656	2	N	-0-			17
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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	619	-0-	-187	-0-	59	1	560	2	Y	-0-					26
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	78	1	622	2	Y	-0-					26
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	Y	-0-					26
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	105	1	532	2	Y	-0-					26
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	152	1	674	2	Y	-0-					26
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	163	1	693	2	Y	-0-					26

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	70	1	670	2	Y	-0-					9
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	957	2	Y	-0-					9
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

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	469	-0-	-275	-0-	44	1	425	2	N	-0-					54
01	930	N	396	-0-	-534	-0-	46	1	350	2	N	-0-					54
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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	155	1	658	2	N	3					61
							3	9									

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
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	22	1	210	2	N	-0-					14
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	14	1	106	2	N	-0-					14
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

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	231	1	2208	2	N	-0-					103
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	293	1	2346	2	N	-0-	85	1			18
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

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	159	1	1519	2	N	4					53
							4	9									
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	160	1	1282	2	N	-0-					53
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									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

12	2139 X	1074	-0-	-1065	-0-	48	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	2139 X	1917	-0-	-222	-0-	86	1	1831	2	N	-0-					-0-
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	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	42	1	2019	2	Y	3					32
						3	9									
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	2	Y	3					35
						3	9									
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									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					10
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					10
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

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					30
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					30
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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	2	Y	-0-			-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

12	496 N	490	-0-	-6	-0-	26	1	464	2	Y	-0-			13
01	558 N	443	-0-	-115	-0-	24	1	419	2	Y	-0-			13
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

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

12	1488 N	522	-0-	-966 B	-0-	49	1	473	2	Y	-0-			104
01	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	109	1	873	2	Y	6			110
						7	9							
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

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

12	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	5	1	49	2	N	-0-			19
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-			19
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

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 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-

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21120 N	4913	-0-	-16207 B	-0-	463	1	4436	2	N	13					118
						14	9									
*01	21120 N	475	-0-	-20645 B	-0-	51	1	409	2	N	14	97	1			35
						15	9									
*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									

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498					N	-0-				69
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498					N	-0-				69
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498					N	-0-				69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 193498																
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498					N	-0-				69
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498					N	-0-				69
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	193498					N	-0-				69

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

12	3162	2712	-0-	-450	-0-	253	1	2427	2	N	29					150
						32	9									
01	3577	3577	-0-	-0-	-0-	394	1	3161	2	N	20					170
						22	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					8
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

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	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

12	3100	N	2196	-0-	-904	2231	208	1	1988	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2493	-0-	-607	1624	276	1	2217	2	Y	-0-					-0-
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-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	156	1	1489	2	N	-0-					8
01	1054	N	120	-0-	-934	-0-	13	1	107	2	N	-0-					8
02	952	N	772	-0-	-180	-0-	77	1	695	2	N	-0-					8
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					8
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					8

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

12	3007	X	2793	-0-	-214	-0-	264	1	2529	2	N	-0-					13
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	299	1	2394	2	N	-0-					13
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

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

12	3596	X	1876	-0-	-1720	-0-	177	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	302	-0-	-2178	-0-	34	1	268	2	N	-0-					-0-
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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	34	1	331	2	N	-0-					60
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	48	1	387	2	N	-0-					60
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					60
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	54	1	273	2	N	-0-					60
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	52	1	229	2	N	-0-					60
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	56	1	238	2	N	-0-					60

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

12	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	129	1	1234	2	N	-0-					51
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	177	1	1422	2	N	-0-					51
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									

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - P/A 12/10/2014

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	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

12	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8308	3	3	9	N	3	3	1			1
01	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	9015	3	1	9	N	1	1	1			1
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

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

12	4898 X	4002	-0-	-896	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4836 X	4403	-0-	-433	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
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-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

12	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
01	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	3			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	3			N	-0-					-0-
01	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
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-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

12	15035	X	13281	-0-	-1754	-0-	13281	3			N	-0-					-0-
01	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

12	25544	X	25544	-0-	-0-	-0-	25544	3			N	-0-					-0-
01	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	26220	3			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
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-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

12	8339	X	7643	-0-	-696	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
01	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

12	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

12	4650	X	127	-0-	-4523	-0-	108	3	19	9	N	17					189
01	4650	X	168	-0-	-4482	-0-	166	3	2	9	N	2					191
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

12	1457	X	282	-0-	-1175	-0-	276	1	6	9	Y	5	110	1			12
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					12
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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	80	1			12
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
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

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8556 #	7979	-0-	-577	-0-	7979	2			N	-0-					29
01	8556 #	8373	-0-	-183	-0-	8290	2	83	9	N	75					104
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC //CONT.// 497850
JONES, A., -B- WELL #: 3 RRCID -> 015403 COMPL. DATE 02/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5929 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/16														

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1798	X	1187	-0-	-611	-0-	1187	3		N	-0-					-0-
01	1953	X	357	-0-	-1596	-0-	357	3		N	-0-					-0-
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-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	Y	-0-				7
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	45	2	1	9	Y	1				8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	5	1	388	2	Y	-0-			16
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	2	1	260	2	Y	4			20
							4	9							
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

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

12	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	1773	-0-	-831	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
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-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	2			Y	-0-			-0-
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-			-0-
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-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

12	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-			-0-
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			Y	-0-			-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1550	N	2276	-0-	726	B	-38072	2276	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	2366	-0-	816	B	-37256	2366	2	N	-0-					-0-
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-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

12	1798	N	1754	-0-	-44	B	-20671	1754	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1782	-0-	46	B	-20625	1782	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

12	2666	N	2064	-0-	-602	B	-3755	2064	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2759	-0-	93	B	-3662	2759	2	N	-0-					-0-
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-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

12	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	2	N	-0-					-0-
01	372	N	292	-0-	-80	B	-0-	292	2	N	-0-					-0-
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-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

12	248	N	605	-0-	357	B	-321692	605	2	N	-0-					-0-
01	248	N	651	-0-	403	B	-321289	651	2	N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2172	-0-	-184 B	-7986	2172	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2210	-0-	-146 B	-7986	2210	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

12	1271	N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1258	-0-	-75 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

12	372	N	2832	-0-	2460 B	-26727	2832	2			N	-0-					-0-
01	372	X	3134	-0-	2762 B	-23965	3134	2			N	-0-					-0-
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-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

12	1888	X	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1681	-0-	-117 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

12	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

12	1395	X	1086	-0-	-309 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	551	-0-	-782 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 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
12	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
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-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2		N	-0-			-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

12	5089 X	5089	-0-	-0- B	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
01	3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
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-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	P&A COND	-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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	42563	X	39802	-0-	-2761	-0-	522	1	39191	3	N	81	167	1			68
							89	9									
01	42563	X	39769	-0-	-2794	-0-	540	1	39141	3	N	80	8	8			140
							88	9									
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									

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

12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	113	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	108	1	1067	2	N	-0-					-0-
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	N	-0-					5
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	39	1	386	2	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					5

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
RWJ OPERATING LLC 739805
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

12	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			Y	-0-					86
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					86
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					86

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

12	246	N	116	-0-	-130	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

12	1661	N	1096	-0-	-565	-0-	1050	2	46	9	Y	42	75	1			85
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1437	2	34	9	Y	31					116
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1407	2	35	9	Y	32	55	1			93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					93

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	69	1	1529	2	N	48					153
							53	9									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	71	1	1571	2	N	49					202
							54	9									
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									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	93	1	2077	2	N	-0-					122
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	105	1	2341	2	N	-0-					122
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

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1379	2	N	11					38
							12	9									
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1622	2	N	9					47
							10	9									
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

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

12	1271	N	911	-0-	-360	-0-	39	1	872	2	N	-0-					23
01	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	45	1	1008	2	N	19					42
							21	9									
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									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	2					85
							2	9									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	20					105
							22	9									
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									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
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-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	47	1	1035	2	N	33					250
							36	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	23					273
							25	9									
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									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	N	-0-					119
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	429	2	N	-0-					119
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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	114	1	2528	2	N	68					275
							75	9									
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	115	1	2559	2	N	57	185	1			147
							63	9									
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

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					5

RWJ OPERATING LLC 739805
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2					15
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1					16
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	52	2	1	9	N	1					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					17

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RWJ OPERATING LLC 739805
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	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

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1					55
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					56
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					57

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					122
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1					123
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					124

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	682	X	618	-0-	-64	-0-	24	1	594	2	N	-0-			-0-
01	682	X	564	-0-	-118	-0-	19	1	545	2	N	-0-			-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	899 N	813	-0-	-86	-0-	681	2	132	9	N	120					219
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	748	2	127	9	N	115	179	1			155
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	20	1	680	2	N	108	172	1			91
						119	9									
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	23	1	786	2	N	114					205
						125	9									
04	840 N	836	-0-	-4	-0-	21	1	712	2	N	94	178	1			121
						103	9									
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	22	1	726	2	N	104	177	1			48
						114	9									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

12	775 N	758	-0-	-17	-0-	620	4	138	9	Y	125	168	1			187
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	620	4	127	9	Y	115	46	1			256
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	368	2	74	9	N	67	165	1			107
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	388	2	77	9	N	70					177
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	347	2	N	52	155	1			74
						57	9									
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	N	63					137
						69	9									
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	11	1	372	2	N	55					192
						61	9									
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	397	2	N	62	180	1			74
						68	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

12	930 N	794	-0-	-136	-0-	689	2	105	9	N	95	168	1			128
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	762	2	101	9	N	92					220
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									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	574	2	308	9	Y	280	219	1			417
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	620	2	210	9	Y	191	191	1			417
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									

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

12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	16872	R	16872	-0-	-0-	-0-	16872	3			N	-0-					-0-
01	18724	#	-0-	-0-	-18724	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-16864	-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

12	248	N	7	-0-	-241	-0-	6	1	1	2	N	-0-					48
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					48
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

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

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

12	1116	X	832	-0-	-284	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	689	-0-	-427	-0-	689	3			N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

12	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2941	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3063	3			Y	-0-					1
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

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

12	3193	X	2786	-0-	-407	-0-	2785	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	3193	X	270	-0-	-2923	-0-	270	3			Y	-0-				1
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

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

12	2945	X	6	-0-	-2939	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
01	2945	X	4	-0-	-2941	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
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

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

12	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	3072	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-				1
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

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	Y	1	1	1		1
01	2387	N	1326	-0-	-1061	-0-	1326	3			Y	-0-				1
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

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

12	5053	X	4667	-0-	-386	-0-	4665	3	2	9	Y	2	2	1		1
01	5053	X	3671	-0-	-1382	-0-	3671	3			Y	-0-				1
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

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

12	14B2 EXT		19639	-0-	19639	21259	19639	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		11350	-0-	11350	32609	11350	3			Y	-0-				-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 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
12	3255 X	3024	-0-	-231	-0-	3023	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	3027	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					-0-
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	3	1	9	Y	1					1
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	40	-0-	40	40	39	3	1	9	Y	1					1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

12	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	1690	3			Y	-0-	1	1			12
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	3	1	9	Y	1					13
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

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	3	1	9	Y	1					1
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					1
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-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3131 X	3057	-0-	-74	-0-	3057	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	1766	-0-	-1489	-0-	1765	3	1	9	Y	1					1
01	2511	X	1593	-0-	-918	-0-	1593	3			Y	-0-					1
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

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

12	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					21
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					21
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

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

12	2728	N	2695	-0-	-33	-0-	2694	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					1
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-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

12	1860	N	371	-0-	-1489	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					1
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					1
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

12	2511	N	492	-0-	-2019	-0-	492	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	356	-0-	-853	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-	1	1			28
01	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	2341	3	1	9	Y	1					29
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

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
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					1
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					1
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-

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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
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-

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
12	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	2789	3	1	9	Y	1	1	1			130
01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	3			Y	-0-					130
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

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
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			Y	-0-					1
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

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
12	3968	X	98	-0-	-3870	-0-	98	3			Y	-0-					38
01	3875	X	1550	-0-	-2325	-0-	1550	3			Y	-0-					38
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

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
12	2604	N	1288	-0-	-1316	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1147	-0-	-1240	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1120	3	1	9	Y	1					1
01	1209	N	787	-0-	-422	-0-	787	3			Y	-0-					1
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-

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
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			Y	-0-					1
01	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			Y	-0-					1
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

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
12	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2827	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			Y	-0-					1
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

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
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3831	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					1
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

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
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3272	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	3279	3			Y	-0-					1
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

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	420	-0-	-696	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2598	-0-	-905	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
01	3503 X	2462	-0-	-1041	-0-	2461	3	1	9	Y	1					1
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

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

12	2170 N	1992	-0-	-178	-0-	1992	3			Y	-0-					1
01	2108 N	1843	-0-	-265	-0-	1843	3			Y	-0-					1
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

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2306	3	1	9	Y	1					1
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

12	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	2814	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2821 X	2785	-0-	-36	-0-	2785	3			Y	-0-					1
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

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
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-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	1					1
01	14B2 EXT	3346	-0-	3346	3346	3346	3			N	-0-					1
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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657 X	7052	-0-	-605	-0-	7049	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7657 X	7116	-0-	-541	-0-	7115	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

12	4278 X	3718	-0-	-560	-0-	3717	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4278 X	3732	-0-	-546	-0-	3732	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	Y	1					1
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					1
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

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	3			Y	-0-					114
01	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	3			Y	-0-					114
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

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6879	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

12	2418	N	2220	-0-	-198	-0-	2220	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2232	N	1960	-0-	-272	-0-	1959	3	1	9	Y	1					1
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

12	1426	N	1096	-0-	-330	-0-	1096	3			Y	-0-					1
01	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	1066	3			Y	-0-					1
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-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					1
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					1
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

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

12	2170	N	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			Y	-0-					1
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			Y	-0-					1
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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2477	-0-	-189	-0-	2477	3			Y	-0-	1	1			27
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	Y	1					28
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	354	-0-	-1661	-0-	354	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	713	X	287	-0-	-426	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	138	-0-	-234	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	372	X	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					54
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					54
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

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
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-	1	1			17
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	3	1	9	Y	1					18
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

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
12	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	202	-0-	-511	-0-	201	3	1	9	Y	1					1
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2542	N	2029	-0-	-513	-0-	2028	3	1	9	Y	1					1
01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	2129	3			Y	-0-					1
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

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

12	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	3			Y	-0-					16
01	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	1516	3			Y	-0-					16
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

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

12	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			Y	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			Y	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					19
01	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	3			Y	-0-					19
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

12	2604	X	427	-0-	-2177	-0-	427	3			Y	-0-					1
01	2046	N	401	-0-	-1645	-0-	401	3			Y	-0-					1
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-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4160	3	2	9	Y	2	2	1			78
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					78
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

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	1553	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1191	3	1	9	Y	1					1
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

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2399	3			Y	-0-					23
01	2573	N	2324	-0-	-249	-0-	2324	3			Y	-0-					23
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

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

12	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			Y	-0-					35
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	3	1	9	Y	1					36
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-	1	1			27
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					27
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	3938	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2983	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			40
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					40
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

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
12	2573	N	2295	-0-	-278	-0-	2295	3			Y	-0-					1
01	2573	N	1427	-0-	-1146	-0-	1427	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2224	-0-	-256	-0-	2223	3	1	9	Y	1					1
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

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					1
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					1
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

12	3162	X	2955	-0-	-207	-0-	2954	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	2933	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3305	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	2758	3			Y	-0-					1
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

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

12	5053	X	3619	-0-	-1434	-0-	3618	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	5022	X	4127	-0-	-895	-0-	4127	3			Y	-0-					1
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

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

12	1116	X	418	-0-	-698	-0-	418	3			N	-0-					21
01	1116	X	461	-0-	-655	-0-	461	3			N	-0-					21
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

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

12	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2635	N	2537	-0-	-98	-0-	2536	3	1	9	Y	1					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					1
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3795	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	3558	3			Y	-0-					1
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

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	3	1	9	Y	1					1
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-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	16065	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13710	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	2168	-0-	-1614	-0-	2168	3			Y	-0-					1
01	3782	X	1711	-0-	-2071	-0-	1711	3			Y	-0-					1
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-

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
12	1829	N	882	-0-	-947	-0-	865	3	17	9	Y	15					15
01	1829	N	642	-0-	-1187	-0-	642	3			Y	-0-	15	1			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3310	3	1	9	Y	1	1	1			16
01	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3192	3			Y	-0-					16
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

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3961	-0-	-968	-0-	3960	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4929	X	4058	-0-	-871	-0-	4058	3			Y	-0-					1
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

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			Y	-0-					13
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			Y	-0-					13
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

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					1
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					1
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-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7626	X	7453	-0-	-173	-0-	7450	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7626	X	7206	-0-	-420	-0-	7205	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

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
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					1
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					1
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

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
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4359	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	5425 X	4720	-0-	-705	-0-	4718	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5425 X	4465	-0-	-960	-0-	4465	3			Y	-0-					1
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

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
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

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

12	7378 X	4801	-0-	-2577	-0-	4799	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	7006 X	4943	-0-	-2063	-0-	4943	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	3	1	9	Y	1					1
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

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1705 N	1154	-0-	-551	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
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

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

12	4495 X	1433	-0-	-3062	-0-	1433	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	4495 X	1509	-0-	-2986	-0-	1508	3	1	9	Y	1					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	3619	3	1	9	Y	1	1	1			23
01	3782	X	3538	-0-	-244	-0-	3538	3			Y	-0-					23
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

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

12	4650	X	4638	-0-	-12	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	3			Y	-0-					1
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

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					36
01	1209	N	826	-0-	-383	-0-	826	3			Y	-0-					36
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

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

12	3844	X	3435	-0-	-409	-0-	3434	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			Y	-0-					1
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

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

12	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	1705	N	805	-0-	-900	-0-	805	3			Y	-0-					41
01	1364	N	445	-0-	-919	-0-	445	3			Y	-0-					41
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

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
12	3844	X	2312	-0-	-1532	-0-	2312	3			Y	-0-					1
01	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	3022	3			Y	-0-					1
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

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
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			Y	-0-					1
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

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
12	4743	X	2954	-0-	-1789	-0-	2953	3	1	9	Y	1	1	1			13
01	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	3694	3			Y	-0-					13
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

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
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5064	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4743	X	4739	-0-	-4	-0-	4739	3			Y	-0-					1
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

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
12	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1					1
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					1
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

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
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					28
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					28
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	3			Y	-0-					1
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

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	3	1	9	Y	1					61
01	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	3			Y	-0-					61
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

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6878	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6820	X	5763	-0-	-1057	-0-	5763	3			Y	-0-					1
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

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

12	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1318	-0-	-1565	-0-	1317	3	1	9	Y	1					1
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-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

12	3131	X	1595	-0-	-1536	-0-	1595	3			Y	-0-					1
01	3131	X	1336	-0-	-1795	-0-	1336	3			Y	-0-					1
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

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6917	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	5332	X	4325	-0-	-1007	-0-	4325	3			Y	-0-					1
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

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

12	32569	X	8411	-0-	-24158	-0-	8408	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					1
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					1
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-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	N	1					1
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-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	N	244	-0-	-1926	-0-	244	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2108	N	69	-0-	-2039	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
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

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	3932	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	3			N	-0-					1
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

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2788	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					1
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

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	3	1	9	Y	1					1
01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			Y	-0-					1
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-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6603	X	3598	-0-	-3005	-0-	3597	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	6603	X	1547	-0-	-5056	-0-	1547	3			Y	-0-					1
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

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					1
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

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3022	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3225	3			Y	-0-					1
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

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
12	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	-0-					1
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

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
12	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	3			Y	-0-					-0-
01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6140	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					1
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

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

12	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

12	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4109	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

12	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	2460	3	1	9	Y	1					1
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

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

12	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			Y	-0-					1
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					1
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

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6060	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5921	X	5746	-0-	-175	-0-	5746	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
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

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			Y	-0-					45
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	3			Y	-0-					45
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

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	919	3	1	9	Y	1					1
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-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595	X	7594	-0-	-1	-0-	7591	3	3	9	Y	3	3	1			28
01	7595	X	7113	-0-	-482	-0-	7112	3	1	9	Y	1	1	1			28
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

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
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	3	1	9	Y	1					1
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

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	3398	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	3340	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
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

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	3			Y	-0-					1
01	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			Y	-0-					1
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

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1					1
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

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5347	3	2	9	Y	2	2	1			125
01	5208 X	2902	-0-	-2306	-0-	2902	3			Y	-0-					125
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

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
12	682 X	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					1
01	682 X	47	-0-	-635	-0-	47	3			Y	-0-					1
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-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 X	407	-0-	-957	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	961 X	298	-0-	-663	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	4761	-0-	-13	-0-	4759	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4774	X	4720	-0-	-54	-0-	4720	3			Y	-0-					1
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

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

12	7936	X	7710	-0-	-226	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
01	7936	X	6845	-0-	-1091	-0-	6845	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2889	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					1
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

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2928	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	2659	3			Y	-0-					1
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

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

12	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	3477	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	2914	3			N	-0-					1
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

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					1
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					1
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

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

12	6882	X	6816	-0-	-66	-0-	6813	3	3	9	Y	3	3	1			18
01	6882	X	6587	-0-	-295	-0-	6587	3			Y	-0-					18
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	2068	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2450	3	1	9	Y	1					1
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

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
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
12	3503	X	2911	-0-	-592	-0-	2910	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	2960	3			Y	-0-					1
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

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1612	N	973	-0-	-639	-0-	973	3			Y	-0-					1
01	1178	N	659	-0-	-519	-0-	659	3			Y	-0-					1
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-

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
12	7440	X	7075	-0-	-365	-0-	7072	3	3	9	N	3	3	1			1
01	7440	X	7436	-0-	-4	-0-	7435	3	1	9	N	1	1	1			1
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

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					1
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

12	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	3			Y	-0-					15
01	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	2588	3			Y	-0-					15
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

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

12	5735	X	4883	-0-	-852	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-
01	5921	X	4998	-0-	-923	-0-	4997	3	1	9	Y	1					1
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

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					1
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					1
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

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

12	3286	X	2654	-0-	-632	-0-	2653	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					1
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

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3101	3	2	9	N	2	1	1			1
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	3			N	-0-					1
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3531	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3627	X	3027	-0-	-600	-0-	3027	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					1
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					1
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

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

12	3751	X	3557	-0-	-194	-0-	3556	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3813	X	3141	-0-	-672	-0-	3141	3			Y	-0-					1
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

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

12	60121	X	13473	-0-	-46648	-0-	13467	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	16616	X	12190	-0-	-4426	-0-	12188	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

12	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			Y	-0-					1
01	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			Y	-0-					1
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-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					1
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1749	3	1	9	Y	1					1
01	1953 N	1731	-0-	-222	-0-	1731	3			Y	-0-					1
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-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

12	1054 N	780	-0-	-274	-0-	780	3			N	-0-					1
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					1
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

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

12	3658 X	2748	-0-	-910	-0-	2747	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3658 X	3129	-0-	-529	-0-	3129	3			Y	-0-					1
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

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

12	3286 X	2693	-0-	-593	-0-	2692	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3286 X	2356	-0-	-930	-0-	2356	3			Y	-0-					1
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

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4001	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3999 X	3976	-0-	-23	-0-	3976	3			Y	-0-					1
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

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

12	3348 X	3109	-0-	-239	-0-	3108	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3317 X	3070	-0-	-247	-0-	3070	3			Y	-0-					1
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2961	-0-	-604	-0-	139	1	2822	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2423	-0-	-1142	-0-	109	1	2314	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	N	2065	-0-	-508	-0-	96	1	1954	2	Y	14					16
							15	9									
01	2449	N	1631	-0-	-818	-0-	73	1	1548	2	Y	9					25
							10	9									
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	Y	7					7
							8	9									
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	241	1	5108	2	Y	1					8
							1	9									
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	142	1	2900	2	Y	5					10
							6	9									
01	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	139	1	2952	2	Y	3					13
							3	9									
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									

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
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	124	1	2536	2	Y	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	115	1	2440	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	103	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2106	-0-	-250	-0-	95	1	2011	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

12	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	95	1	1933	2	Y	26					68
							29	9									
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	176	1	3722	2	Y	-0-					68
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									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	94	1	1920	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

12	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	71	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1364	-0-	-527	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

12	3043	N	3023	-0-	-20	-0-	141	1	2882	2	Y	-0-					-0-
01	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	132	1	2788	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

12	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	206	1	4195	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	194	1	4102	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	208	1	4239	2	Y	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	196	1	4153	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2224	-0-	-39	-0-	104	1	2117	2	N	3					3
							3	9									
01	2480	X	1541	-0-	-939	-0-	70	1	1471	2	N	-0-					3
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-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1339	-0-	-1699	-0-	63	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	115	1	2430	2	N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	230	1	4687	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	218	1	4621	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	91	1	1855	2	Y	4					5
							4	9									
01	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	88	1	1859	2	Y	2					7
							2	9									
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									

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
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1819	2	Y	9					10
							10	9									
01	1767	N	1623	-0-	-144	-0-	73	1	1546	2	Y	4					14
							4	9									
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									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	106	1	2156	2	Y	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	121	1	2471	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

12	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	96	1	1965	2	Y	3					4
							3	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	111	1	2353	2	Y	2					6
							2	9									
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	86	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	71	1	1504	2	Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	119	1	2430	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	109	1	2314	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	143	1	2914	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	131	1	2766	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	109	1	2219	2	N	-0-					141
01	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	95	1	2018	2	N	-0-					141
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									

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
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	861	-0-	-162	-0-	39	1	822	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	58	1	1188	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	49	1	1044	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3348	X	2467	-0-	-881	-0-	115	1	2352	2	N	-0-					41
01	3193	X	1157	-0-	-2036	-0-	52	1	1105	2	N	-0-					41
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	173	1	3522	2	Y	3					6
							3	9									
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	126	1	2673	2	Y	1					7
							1	9									
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									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

12	2976	X	2053	-0-	-923	-0-	96	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	160	1	3378	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

12	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	140	1	2843	2	N	-0-					187
01	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	136	1	2883	2	N	-0-					187
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

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

12	4929	X	4213	-0-	-716	-0-	197	1	4016	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3963	-0-	-532	-0-	179	1	3784	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

12	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	90	1	1836	2	N	-0-					20
01	3348	X	3032	-0-	-316	-0-	137	1	2895	2	N	-0-					20
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	2663	-0-	-437	-0-	125	1	2538	2	N	-0-					35
01	3224 X	2209	-0-	-1015	-0-	100	1	2109	2	N	-0-					35
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									

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	175	1	3557	2	N	-0-					-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	173	1	3656	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

12	3286 X	3064	-0-	-222	-0-	143	1	2921	2	N	-0-					119
01	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	133	1	2818	2	N	-0-					119
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

12	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	106	1	2161	2	N	3					6
						3	9									
01	2387 X	2329	-0-	-58	-0-	105	1	2222	2	N	2					8
						2	9									
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									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

12	3224 X	2903	-0-	-321	-0-	136	1	2764	2	N	3					7
						3	9									
01	3224 X	2912	-0-	-312	-0-	131	1	2779	2	N	2					9
						2	9									
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									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	236	1	4805	2	N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	231	1	4893	2	N	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

12	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	52	1	1062	2	Y	1					2
							1	9									
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1843	2	Y	-0-					2
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									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

12	961	X	766	-0-	-195	-0-	36	1	730	2	N	-0-					120
01	961	X	757	-0-	-204	-0-	34	1	723	2	N	-0-					120
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

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	270	1	5500	2	N	3					4
							3	9									
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	260	1	5515	2	N	1					5
							1	9									
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									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

12	1953	X	1737	-0-	-216	-0-	81	1	1653	2	N	3					4
							3	9									
01	1891	X	1657	-0-	-234	-0-	75	1	1580	2	N	2					6
							2	9									
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									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					23
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					23
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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

12	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1504	2			Y	-0-					4
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					4
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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	2			N	-0-					-0-
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-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

12	806	N	559	-0-	-247	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

12	4557	X	2702	-0-	-1855	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3277	-0-	-1280	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					3
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					3
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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

12	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			Y	-0-					6
01	4061	X	2557	-0-	-1504	-0-	2557	2			Y	-0-					6
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					3
01	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			Y	-0-					3
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

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

12	3968	X	3012	-0-	-956	-0-	3012	2			Y	-0-					4
01	3968	X	2060	-0-	-1908	-0-	2060	2			Y	-0-					4
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

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1420	-0-	-378	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					20
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					20
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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

12	155	X	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	620	X	59	-0-	-561	-0-	59	2			N	-0-					-0-
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-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	589	X	169	-0-	-420	-0-	169	2			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

12	2046	N	674	-0-	-1372	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	177	1	5600	2	Y	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	168	1	5336	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

12	1643 N	1327	-0-	-316	-0-	1327	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595	2		Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

12	19127 X	10957	-0-	-8170	-0-	10957	2		Y	-0-			-0-
01	15562 X	11081	-0-	-4481	-0-	11081	2		Y	-0-			-0-
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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-			-0-
01	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

12	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		Y	-0-			3
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		Y	-0-			3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	703	-0-	-289	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

12	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			Y	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
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-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4030 X	3325	-0-	-705	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
01	3751 X	3390	-0-	-361	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

12	4650 X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

12	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					-0-
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					3
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					3
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

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

12	4185 X	3787	-0-	-398	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

12	868 N	37	-0-	-831	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3100 N	2714	-0-	-386	1160	2714	2			N	-0-					-0-
01	3419 X	2259	-0-	-1160	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

12	899 N	743	-0-	-156	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	1085	-0-	-2356	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	3441 X	2852	-0-	-589	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

12	868 N	493	-0-	-375	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

12	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

12	1953 N	1415	-0-	-538	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
01	2077 N	1769	-0-	-308	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

12	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	3907	2			Y	-0-					3
01	4712	X	3203	-0-	-1509	-0-	3203	2			Y	-0-					3
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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

12	2449	X	1767	-0-	-682	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2443	-0-	-1060	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

12	2573	X	1108	-0-	-1465	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1077	-0-	-1496	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

12	10106	X	9694	-0-	-412	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
01	9827	X	9218	-0-	-609	-0-	9218	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

12	3007	X	1156	-0-	-1851	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	873	-0-	-1328	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

12	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2727	-0-	-1644	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	1466	-0-	-1324	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	419	-0-	-4231	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			Y	-0-					-0-
01	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

12	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

12	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2074	-0-	-1863	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

12	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225	2			Y	-0-					4
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					4
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

12	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2		Y	-0-			3
01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2		Y	-0-			3
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

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

12	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	2522	-0-	-950	-0-	2522	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

12	5208 X	4122	-0-	-1086	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
01	5208 X	4503	-0-	-705	-0-	4503	2		Y	-0-			-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

12	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	3567	-0-	-773	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

12	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2		Y	-0-			-0-
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

12	5363	X	3003	-0-	-2360	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3400	-0-	-1343	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					3
01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					3
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

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

12	5859	X	5579	-0-	-280	-0-	5579	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5435	-0-	-486	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2		Y	-0-			59
01	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2		Y	-0-			59
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

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

12	4495 X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2		Y	-0-			-0-
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

12	4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2		Y	-0-			-0-
01	4681 X	4310	-0-	-371	-0-	4310	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2		Y	-0-			-0-
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

12	7037 X	6896	-0-	-141	-0-	6896	2		N	-0-			-0-
01	7006 X	6778	-0-	-228	-0-	6778	2		N	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
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-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1860	3	1	9	Y	1					71
01	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821	3			Y	-0-					71
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

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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

MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	Y	1					1
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

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	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

12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					144
01	1302 N	1117	-0-	-185	-0-	1117	2			N	-0-					144
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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
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-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	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-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	170	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4985	-0-	-874	-0-	162	1	4823	2	N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	133	1	2700	2	Y	10					14
							11	9									
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	175	1	3709	2	Y	4					18
							4	9									
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									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					163
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					163
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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
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

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	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

12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					55
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					55
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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

12	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					45
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					45
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

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					65
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					65
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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	4805 X	3928	-0-	-877	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-
01	4774 X	3326	-0-	-1448	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
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-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	47	1	1075	2	N	-0-					176
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	N	-0-					176
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

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

12	2232 N	2031	-0-	-201	-0-	62	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	62	1	1955	2	Y	-0-					-0-
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-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	2542 X	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

12	1240 N	999	-0-	-241	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
01	1240 N	763	-0-	-477	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
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-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	16280 X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	3			N	-0-					-0-
01	14353 X	13761	-0-	-592	-0-	13761	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEECHI CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 251405 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 15280 PERF.14698 - 15045

12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	851	1	3903	2	N	-0-					-0-
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	592	1	3390	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	1441	-0-	-1690	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
01	2728	X	1492	-0-	-1236	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
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

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	3691	-0-	-1300	-0-	3690	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4991	X	3408	-0-	-1583	-0-	3408	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
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

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
12	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3031	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			Y	-0-					1
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

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	3007	3	1	9	N	1	1	1			14
01	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	3065	3			N	-0-					14
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

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5281	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5270	X	5065	-0-	-205	-0-	5065	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6770	-0-	-639	-0-	6767	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7409	X	6749	-0-	-660	-0-	6748	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1331	3	1	9	Y	1					1
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

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2918	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	2812	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			Y	-0-					1
01	1953	N	1935	-0-	-18	-0-	1935	3			Y	-0-					1
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-

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
12	6603	X	5416	-0-	-1187	-0-	5414	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6603	X	5843	-0-	-760	-0-	5843	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					1
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3175	-0-	75	75	3174	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3079	X	3004	-0-	-75	-0-	3004	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

12	3410 X	3267	-0-	-143	-0-	3266	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3379 X	3354	-0-	-25	-0-	3354	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

12	2232 X	1845	-0-	-387	-0-	1845	3			Y	-0-					1
01	2604 X	1767	-0-	-837	-0-	1767	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

12	2015 X	1780	-0-	-235	-0-	1779	3	1	9	Y	1					1
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2760	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					1
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

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

12	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2134	-0-	-966	-0-	2133	3	1	9	Y	1					1
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

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

12	8525 X	7283	-0-	-1242	-0-	7280	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	8525 X	7085	-0-	-1440	-0-	7084	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					1
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	3			Y	-0-					1
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-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			Y	-0-					1
01	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1922	3			Y	-0-					1
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

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	3			Y	-0-					1
01	3162	X	1290	-0-	-1872	-0-	1290	3			Y	-0-					1
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

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
12	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	4641	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	2303	-0-	-2471	-0-	2303	3			Y	-0-					1
01	5239	X	867	-0-	-4372	-0-	867	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2589	-0-	-139	-0-	2589	3			Y	-0-					1
01	2604	N	2294	-0-	-310	-0-	2294	3			Y	-0-					1
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

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					1
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	1000	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
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

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	869	-0-	-216	-0-	869	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10615	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10502	3	2	9	Y	2	2	1			1
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

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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					1
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					1
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-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1					1
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-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 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
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2998	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

12	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6743	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6768	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

12	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	3079	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	3712	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					47
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	Y	1					48
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

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

12	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
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

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

12	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	4052	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	3820	3			Y	-0-					1
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

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2314	3			Y	-0-					1
01	2387	N	2228	-0-	-159	-0-	2228	3			Y	-0-					1
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

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
12	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	2992	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	3			Y	-0-					1
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

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
12	1922	N	856	-0-	-1066	-0-	856	3			Y	-0-					1
01	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1519	3			Y	-0-					1
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-

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
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	Y	1					1
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-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3951	-0-	-1319	-0-	3950	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	5270	X	3328	-0-	-1942	-0-	3328	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3500	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	1999	-0-	-1504	-0-	1999	3			Y	-0-					1
01	3503	X	2550	-0-	-953	-0-	2550	3			Y	-0-					1
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

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

12	992	N	527	-0-	-465	-0-	527	3			N	-0-					1
01	1116	N	527	-0-	-589	-0-	527	3			N	-0-					1
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-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

12	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	3374	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3503	X	3356	-0-	-147	-0-	3356	3			Y	-0-					1
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

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	3	1	9	Y	1					1
01	1705	N	1444	-0-	-261	-0-	1444	3			Y	-0-					1
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-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

12	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	316	3	1	9	Y	1					1
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

12	3689	X	2197	-0-	-1492	-0-	2197	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3689	X	1962	-0-	-1727	-0-	1961	3	1	9	Y	1					1
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-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

12	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3519	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	4125	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4278	X	3979	-0-	-299	-0-	3979	3			Y	-0-					1
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

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
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1					1
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

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
12	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3888	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 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
12	4619	X	3164	-0-	-1455	-0-	3163	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3844	X	3291	-0-	-553	-0-	3291	3			Y	-0-					1
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

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 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
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					1
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	1417	-0-	-1094	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	3	1	9	Y	1					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 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
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					1
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	3	1	9	Y	1					1
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					1
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

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

12	2852 N	2749	-0-	-103	-0-	2748	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					1
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

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

12	4495 X	4004	-0-	-491	-0-	4003	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4247 X	3907	-0-	-340	-0-	3907	3			N	-0-					1
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

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					1
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					1
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

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2743	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3887	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3875 X	3793	-0-	-82	-0-	3793	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6321	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6696	X	6225	-0-	-471	-0-	6225	3			Y	-0-					1
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4657	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			Y	-0-					1
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

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
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1722	3	1	9	Y	1					1
01	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			Y	-0-					1
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

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	7899	-0-	-8004	-0-	7896	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	12834	X	7443	-0-	-5391	-0-	7442	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3786	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	3623	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	1656	3			Y	-0-					1
01	2015	N	1540	-0-	-475	-0-	1540	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					1
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

12	2883	X	2681	-0-	-202	-0-	2681	3			Y	-0-					1
01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	2181	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

12	3100	N	3231	-0-	131	131	3230	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100	N	3014	-0-	-86	45	3014	3			Y	-0-					1
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3027	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	2799	3			Y	-0-					1
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

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

12	434	N	71	-0-	-363	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

12	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7758	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

12	9362	X	8618	-0-	-744	-0-	8615	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	9238	X	8635	-0-	-603	-0-	8634	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	4254	-0-	-86	-0-	4252	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4340 X	4305	-0-	-35	-0-	4305	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
01	1147 N	989	-0-	-158	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

12	4433 X	4213	-0-	-220	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
01	4433 X	4363	-0-	-70	-0-	4363	3			Y	-0-					-0-
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

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					1
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

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4271	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					1
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

12	3596 X	228	-0-	-3368	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	504	-0-	-2751	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					15
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					15
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

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
12	4774	X	4681	-0-	-93	-0-	4679	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	3			Y	-0-					1
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

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
12	4061	X	3505	-0-	-556	-0-	3504	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3431	3			Y	-0-					1
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

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
12	3162	X	2742	-0-	-420	-0-	2741	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	2802	3			Y	-0-					1
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4123	X	4090	-0-	-33	-0-	4088	3	2	9	Y	2	2	1			125
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					125
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3070	-0-	-805	-0-	3069	3	1	9	Y	1	1	1			61
01	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			Y	-0-					61
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

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 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
12	7719	X	7527	-0-	-192	-0-	7524	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7688	X	7340	-0-	-348	-0-	7339	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3780	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3906 X	3722	-0-	-184	-0-	3722	3			N	-0-					1
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

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

12	2945 X	2895	-0-	-50	-0-	2894	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					1
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

12	4991 X	4721	-0-	-270	-0-	4719	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5022 X	4696	-0-	-326	-0-	4696	3			Y	-0-					1
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

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

12	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7138	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7161 X	6988	-0-	-173	-0-	6987	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

12	6665 X	5367	-0-	-1298	-0-	5365	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6138 X	5204	-0-	-934	-0-	5204	3			Y	-0-					1
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

12	3782 X	3401	-0-	-381	-0-	3400	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3782 X	3615	-0-	-167	-0-	3615	3			Y	-0-					1
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

12	3875 X	3588	-0-	-287	-0-	3587	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3627 X	3224	-0-	-403	-0-	3224	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2700	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2717	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	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

12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2864	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			Y	-0-					1
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

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

12	5642	X	2977	-0-	-2665	-0-	2976	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5642	X	1921	-0-	-3721	-0-	1921	3			N	-0-					1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2107	3			Y	-0-					49
01	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2113	3			Y	-0-					49
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

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2066	3	1	9	Y	1					1
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

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

12	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	3096	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	3			N	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3782	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3782	X	2128	-0-	-1654	-0-	2128	3			Y	-0-					1
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

12	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3470	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

12	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3578	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					1
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

12	4216	X	3282	-0-	-934	-0-	3281	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3658	X	2499	-0-	-1159	-0-	2499	3			Y	-0-					1
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

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

12	5611	X	5137	-0-	-474	-0-	5135	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5611	X	4055	-0-	-1556	-0-	4055	3			N	-0-					1
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

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4203	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3576	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

12	4433 X	3887	-0-	-546	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4154 X	3157	-0-	-997	-0-	3157	3			Y	-0-					1
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

12	6169 X	2122	-0-	-4047	-0-	2122	3			Y	-0-					1
01	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6039	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

12	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3764	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3038 X	1221	-0-	-1817	-0-	1221	3			Y	-0-					1
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

12	4991 X	4868	-0-	-123	-0-	4866	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4991 X	4838	-0-	-153	-0-	4838	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	4195	-0-	-238	-0-	4193	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4340 X	2999	-0-	-1341	-0-	2999	3			Y	-0-					1
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

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

12	2356 N	2115	-0-	-241	-0-	2115	3			Y	-0-					1
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					1
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

12	4464 X	2540	-0-	-1924	-0-	2540	3			Y	-0-					1
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					1
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

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

12	8618 X	4791	-0-	-3827	-0-	4789	3	2	9	N	2	2	1			1
01	8463 X	6603	-0-	-1860	-0-	6603	3			N	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

12	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4906	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					1
01	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3255	X	2891	-0-	-364	-0-	2890	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	2784	3			Y	-0-					1
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

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
12	4154	X	3584	-0-	-570	-0-	3583	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4092	X	3686	-0-	-406	-0-	3686	3			Y	-0-					1
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

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
12	5301	X	5252	-0-	-49	-0-	5250	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	5264	3			Y	-0-					1
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

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2263	N	1751	-0-	-512	-0-	1750	3	1	9	Y	1					1
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	3			Y	-0-					1
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 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
12	5425	X	5421	-0-	-4	-0-	5419	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5326	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 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
12	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5757	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5357	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					1
01	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	3			Y	-0-					1
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

12	7967	X	7687	-0-	-280	-0-	7684	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7967	X	6679	-0-	-1288	-0-	6678	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

12	5022	X	4785	-0-	-237	-0-	4783	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4769	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					1
01	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	2175	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

12	1798	N	382	-0-	-1416	-0-	382	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1767	N	71	-0-	-1696	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

12	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	4675	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4991	X	4797	-0-	-194	-0-	4797	3			N	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7719	3	3	9	Y	3	3	1			59
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8134	3	1	9	Y	1	1	1			59
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

12	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4051	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	4060	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

12	3131	X	2618	-0-	-513	-0-	2618	3			Y	-0-					1
01	3038	X	1699	-0-	-1339	-0-	1699	3			Y	-0-					1
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-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8579	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

12	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	5242	3	2	9	Y	2	2	1			18
01	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	5104	3			Y	-0-					18
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

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

12	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	4542	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

12	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6879	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	5859	X	5756	-0-	-103	-0-	5756	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	4991 X	3185	-0-	-1806	-0-	3184	3	1	9	Y	1	1	1			19
01	4991 X	3899	-0-	-1092	-0-	3899	3			Y	-0-					19
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

12	5921 X	5753	-0-	-168	-0-	5751	3	2	9	Y	2	2	1			16
01	5921 X	5746	-0-	-175	-0-	5746	3			Y	-0-					16
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

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

12	930 N	274	-0-	-656	-0-	274	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	837 N	366	-0-	-471	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

12	3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3432	3	1	9	Y	1	1	1			68
01	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	3312	3			Y	-0-					68
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

12	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			Y	-0-					1
01	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			Y	-0-					1
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

12	4216 X	3773	-0-	-443	-0-	3772	3	1	9	Y	1	1	1			24
01	3782 X	1032	-0-	-2750	-0-	1032	3			Y	-0-					24
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

12	2356 N	1387	-0-	-969	-0-	1387	3			Y	-0-					1
01	1984 N	1338	-0-	-646	-0-	1338	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	3646	-0-	-1159	-0-	3645	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4805 X	3143	-0-	-1662	-0-	3143	3			Y	-0-					1
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

12	5208 X	4643	-0-	-565	-0-	4641	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4898 X	4583	-0-	-315	-0-	4583	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

12	4309 X	4254	-0-	-55	-0-	4252	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4309 X	4300	-0-	-9	-0-	4300	3			Y	-0-					1
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

12	11346 X	9838	-0-	-1508	-0-	9834	3	4	9	N	4	4	1			1
01	11346 X	8858	-0-	-2488	-0-	8857	3	1	9	N	1	1	1			1
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-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

12	7750 X	7438	-0-	-312	-0-	7435	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7626 X	6051	-0-	-1575	-0-	6051	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

12	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

12	7998 X	7403	-0-	-595	-0-	7400	3	3	9	N	3	3	1			1
01	7998 X	6718	-0-	-1280	-0-	6717	3	1	9	N	1	1	1			1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4449	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4433 X	4288	-0-	-145	-0-	4288	3			N	-0-					1
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

12	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	6045 X	4893	-0-	-1152	-0-	4892	3	1	9	Y	1					1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

12	4061 X	3699	-0-	-362	-0-	3698	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	3902	3			Y	-0-					1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6935	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7434	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

12	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5503	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					1
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

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					61
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					61
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					1
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					1
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

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8595	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8717	3	1	9	N	1	1	1			1
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

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	4543	-0-	-8105	-0-	4541	3	2	9	N	2	2	1			1
01	10664	X	5330	-0-	-5334	-0-	5330	3			N	-0-					1
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

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
12	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	5011	3	2	9	Y	2	2	1			21
01	5363	X	4899	-0-	-464	-0-	4899	3			Y	-0-					21
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

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 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
12	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					9
01	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					9
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

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	4736	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					1
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9368	3	1	9	N	1					1
01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9505	3	1	9	N	1	1	1			1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	3	1	9	Y	1	1	1			63
01	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					63
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	3792	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	3073	3			Y	-0-					1
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

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6093	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					1
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

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
12	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3106	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	3			Y	-0-					1
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

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-	1	1			-0-
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10601	3	3	9	N	3	2	1			1
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

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2767	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					1
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

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3543	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3875	X	3335	-0-	-540	-0-	3335	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	4537	-0-	-454	-0-	4535	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4991 X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-					1
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

12	5983 X	5670	-0-	-313	-0-	5668	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5983 X	5838	-0-	-145	-0-	5838	3			Y	-0-					1
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4552	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					1
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

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

12	2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
01	2325 X	1998	-0-	-327	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

12	5053 X	1228	-0-	-3825	-0-	1228	3			Y	-0-					1
01	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	3			Y	-0-					1
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

12	4030 X	3851	-0-	-179	-0-	3850	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4030 X	3817	-0-	-213	-0-	3817	3			Y	-0-					1
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

12	3224 X	3147	-0-	-77	-0-	3146	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2604 X	1856	-0-	-748	-0-	1856	3			Y	-0-					1
01	2635 X	1097	-0-	-1538	-0-	1097	3			Y	-0-					1
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-

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
12	5487 X	3420	-0-	-2067	-0-	3419	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	5487 X	4829	-0-	-658	-0-	4829	3			Y	-0-					1
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

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
12	2728 N	2695	-0-	-33	-0-	2694	3	1	9	Y	1	1	1			25
01	2728 N	2704	-0-	-24	-0-	2704	3			Y	-0-					25
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

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
12	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	3584	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3875 X	3436	-0-	-439	-0-	3436	3			Y	-0-					1
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

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	3702	-0-	-80	-0-	3701	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3782 X	3666	-0-	-116	-0-	3666	3			Y	-0-					1
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

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					1
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-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331 X	9087	-0-	-244	-0-	9084	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	9331 X	9126	-0-	-205	-0-	9125	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	4648	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4836	X	4490	-0-	-346	-0-	4490	3			Y	-0-					1
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

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	3			Y	-0-					-0-
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

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8988	3	3	9	N	3	3	1			1
01	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9127	3	1	9	N	1	1	1			1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

12	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	2829	3	1	9	Y	1	1	1			14
01	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	3248	3			Y	-0-					14
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

12	4278	X	3570	-0-	-708	-0-	3569	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	3			Y	-0-					1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

12	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	2581	3			Y	-0-					1
01	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8372	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	8500	3	1	9	N	1	1	1			1
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

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

12	9393 X	8799	-0-	-594	-0-	8796	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	9393 X	8774	-0-	-619	-0-	8773	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

12	3193 X	2669	-0-	-524	-0-	2668	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3038 X	2804	-0-	-234	-0-	2804	3			Y	-0-					1
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

12	1519 N	937	-0-	-582	-0-	937	3			Y	-0-					1
01	1364 N	785	-0-	-579	-0-	785	3			Y	-0-					1
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-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

12	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	2932	3			Y	-0-					1
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

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			Y	-0-					16
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					16
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

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

12	6758 X	6031	-0-	-727	-0-	6029	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6541 X	6013	-0-	-528	-0-	6013	3			N	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	11790	3	4	9	N	4	4	1			1
01	11780 X	11618	-0-	-162	-0-	11616	3	2	9	N	2	2	1			1
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

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

12	8897 X	5448	-0-	-3449	-0-	5446	3	2	9	N	2	2	1			1
01	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	9560	3	1	9	N	1	1	1			1
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

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

12	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8980	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8959 X	5135	-0-	-3824	-0-	5135	3			N	-0-					1
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

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5245	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					1
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

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

12	17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	17900	3	8	9	N	7	7	1			1
01	16726 X	16726	-0-	-0-	-0-	16723	3	3	9	N	3	3	1			1
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9201	3	3	9	N	3	3	1			1
01	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10016	3	1	9	N	1	1	1			1
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

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

12	4340 X	4189	-0-	-151	-0-	4187	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					1
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					1
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-

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	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

12	12679	X	11219	-0-	-1460	-0-	11215	3	4	9	N	4	4	1			1
01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11199	3	2	9	N	2	2	1			1
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

12	3100	N	4737	-0-	1637	3603	4735	3	2	9	N	2	2	1			1
01	7755	X	4152	-0-	-3603	-0-	4152	3			N	-0-					1
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

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

12	6541	X	4174	-0-	-2367	-0-	4172	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6541	X	3182	-0-	-3359	-0-	3182	3			N	-0-					1
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-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

12	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11086	3	4	9	N	4	4	1			1
01	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	10698	3	2	9	N	2	2	1			1
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

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

12	8463	X	576	-0-	-7887	-0-	576	3			N	-0-					1
01	8463	X	11	-0-	-8452	-0-	11	3			N	-0-					1
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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	1			1
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					1
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

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
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	154	3	1	9	N	1					1
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-

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
12	12028	X	11476	-0-	-552	-0-	11472	3	4	9	N	4	4	1			1
01	11842	X	11197	-0-	-645	-0-	11195	3	2	9	N	2	2	1			1
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

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
12	10540	X	9745	-0-	-795	-0-	9741	3	4	9	N	4	4	1			1
01	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	16485	3	2	9	N	2	2	1			1
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

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	3646	-0-	-2151	-0-	3645	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5797	X	3992	-0-	-1805	-0-	3992	3			N	-0-					1
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

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					1
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

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	811	-0-	-1638	-0-	810	3	1	9	N	1					1
01	2449	X	754	-0-	-1695	-0-	754	3			N	-0-					1
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10072	3	4	9	N	4	4	1			1
01	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10741	3	2	9	N	2	2	1			1
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

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

12	8928	X	6898	-0-	-2030	-0-	6895	3	3	9	N	3	3	1			1
01	8773	X	6085	-0-	-2688	-0-	6085	3			N	-0-					1
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

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

12	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	6157	3	2	9	N	2	2	1			1
01	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3			N	-0-					1
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

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

12	5270	X	3934	-0-	-1336	-0-	3932	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					1
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

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

12	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	55	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1420	-0-	-1463	-0-	41	1	1379	2	N	-0-					-0-
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	42	1	1392	2	N	-0-			-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	67	1	2242	2	N	-0-			-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	91	1	3048	2	N	-0-			-0-
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-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

12	1550	N	1147	-0-	-403	-0-	33	1	1114	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	701	-0-	-849	-0-	20	1	681	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	14742	2	74	9	N	67			200
01	3100 N	15276	-0-	12176	12176	15248	2	28	9	N	25			225
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-

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

12	9216 X	4530	-0-	-4686	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
01	15872 X	13460	-0-	-2412	-0-	477	1	12983	2	N	-0-			-0-
*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	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	2974	1	4738	2	N	34					132
						37	9									
01	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	2	1	4744	2	N	220	182	1			170
						242	9									
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

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

12	2728 N	2593	-0-	-135	-0-	325	1	2188	2	N	73	82	1			48
						80	9									
01	2790 N	2650	-0-	-140	-0-	335	1	2242	2	N	66					114
						73	9									
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									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	229	1	2327	2	N	-0-					87
01	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	193	1	1911	2	N	3					90
						3	9									
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									

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	180	1	1043	2	N	35					70
							39	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	178	1	1005	2	N	22					92
							24	9									
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									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

12	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	2			N	-0-					76
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					76
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

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	625	1	6342	2	N	207	192	1			90
							228	9									
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	572	1	5669	2	N	178	186	1			82
							196	9									
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									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

12	868	N	702	-0-	-166	-0-	63	1	639	2	N	-0-					29
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	69	1	682	2	N	-0-					29
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

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

12	2356	X	1976	-0-	-380	-0-	62	1	1914	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	2003	-0-	-570	-0-	62	1	1941	3	N	-0-					-0-
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-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1969	3	N	-0-			-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1679	3	N	-0-			-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

12	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	62	1	6244	3	N	-0-			-0-
01	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	62	1	5434	3	N	-0-			-0-
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-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

12	5673 X	4414	-0-	-1259	-0-	124	1	4290	3	N	-0-			-0-
01	4991 X	4287	-0-	-704	-0-	124	1	4163	3	N	-0-			-0-
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-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

12	3472 X	3156	-0-	-316	-0-	124	1	3032	3	N	-0-			-0-
01	4309 X	2598	-0-	-1711	-0-	124	1	2474	3	N	-0-			-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

12	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1012	-0-	-662	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TRISTREAM HOLDINGS, LLC 871092
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	248	N	44	-0-	-204	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-			-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-			-0-
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-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-			6
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-			6
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-			-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

12	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	110	1	2341	2	N	-0-			-0-
01	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	107	1	2213	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-			-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
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-

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
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	548	1	7723	2	Y	5					7
							6	9									
01	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	755	1	9024	2	Y	-0-					7
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	6902	-0-	-2863	-0-	568	1	6332	2	Y	2					10
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

12	10013	X	5801	-0-	-4212	-0-	163	1	5638	2	Y	-0-	5	1			16
01	10013	X	3070	-0-	-6943	-0-	90	1	2980	2	Y	-0-	3	1			13
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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

12	4216	X	3437	-0-	-779	-0-	228	1	3207	2	Y	2					3
							2	9									
01	3906	X	3292	-0-	-614	-0-	254	1	3038	2	Y	-0-					3
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	2861	-0-	-1944	-0-	235	1	2625	2	Y	1					5
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

12	2511	X	1749	-0-	-762	-0-	116	1	1632	2	Y	1					2
							1	9									
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	197	1	2357	2	Y	-0-					2
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	152	1	1694	2	Y	1					4
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

12	4278	X	2119	-0-	-2159	-0-	59	1	2057	2	Y	3	32	1			8
							3	9									
01	4278	X	979	-0-	-3299	-0-	29	1	950	2	Y	-0-					8
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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

12	1426	X	141	-0-	-1285	-0-	4	1	137	2	Y	-0-	10	1			2
01	217	X	113	-0-	-104	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					2
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8308	X	7109	-0-	-1199	-0-	200	1	6909	2	Y	-0-	4	1			13
01	8308	X	7164	-0-	-1144	-0-	210	1	6954	2	Y	-0-	3	1			10
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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	2851	-0-	-1520	-0-	80	1	2767	2	Y	4	51	1			13
							4	9									
01	3255	X	2413	-0-	-842	-0-	71	1	2342	2	Y	-0-					13
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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	7291	-0-	-2784	-0-	205	1	7086	2	Y	-0-	5	1			19
01	11532	X	5364	-0-	-6168	-0-	157	1	5207	2	Y	-0-	4	1			15
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

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	86	1	2982	2	Y	-0-	2	1			6
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	107	1	3544	2	Y	-0-	1	1			5
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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 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
12	4433	X	4417	-0-	-16	-0-	124	1	4289	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	4960	X	4598	-0-	-362	-0-	134	1	4453	2	Y	10					15
							11	9									
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

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
12	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	290	1	10025	2	Y	-0-	2	1			8
01	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	286	1	9475	2	Y	-0-	2	1			6
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 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
12	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	390	1	5501	2	Y	4					6
							4	9									
01	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	565	1	6756	2	Y	-0-					6
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	6026	-0-	-1042	-0-	496	1	5528	2	Y	2					9
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

12	14B2	EXT	188	-0-	188	188	5	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	255	1	3597	2	Y	2					2
							2	9									
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	292	1	3487	2	Y	-0-					2
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	1567	-0-	-1006	-0-	129	1	1437	2	Y	1					4
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	217	1	7508	2	Y	-0-	1	1			2
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	222	1	7362	2	Y	-0-					2
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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	224	1	7735	2	Y	-0-	4	1			13
01	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	218	1	7241	2	Y	-0-	3	1			10
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

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
12	7192	X	2343	-0-	-4849	-0-	155	1	2187	2	Y	1					2
							1	9									
01	7192	X	2829	-0-	-4363	-0-	218	1	2611	2	Y	-0-					2
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	1336	-0-	-1485	-0-	110	1	1226	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	3839	-0-	-873	-0-	254	1	3583	2	Y	2					3
							2	9									
01	4712	X	2156	-0-	-2556	-0-	166	1	1990	2	Y	-0-					3
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	1188	-0-	-2191	-0-	98	1	1090	2	Y	-0-					3

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	179	1	6192	2	Y	-0-	1	1			7
01	6324	X	4647	-0-	-1677	-0-	136	1	4511	2	Y	-0-	1	1			6
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

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14490 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	2240	-0-	-5169	-0-	63	1	2177	2	Y	-0-	2	1			6
01	7409	X	2433	-0-	-4976	-0-	71	1	2362	2	Y	-0-	1	1			5
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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	283	1	9790	2	Y	-0-	44	1			238
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	277	1	9176	2	Y	-0-	51	1			187
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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	67	1	2324	2	Y	-0-	1	1			3
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	Y	-0-	1	1			2
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

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
12	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	417	1	5875	2	Y	4					5
							4	9									
01	6851	X	5733	-0-	-1118	-0-	442	1	5291	2	Y	-0-					5
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	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	550	1	6140	2	Y	2					8
							2	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
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	230	1	7952	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	Y	15					24
							17	9									
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

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
12	651	N	260	-0-	-391	-0-	17	1	241	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	Y	5					6
							6	9									
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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	190	1	2121	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
12	7905	X	6702	-0-	-1203	-0-	188	1	6514	2	Y	-0-	4	1			12
01	7905	X	6439	-0-	-1466	-0-	189	1	6250	2	Y	-0-	3	1			9
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

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
12	4867	X	4037	-0-	-830	-0-	114	1	3923	2	Y	-0-	2	1			6
01	4619	X	4339	-0-	-280	-0-	127	1	4212	2	Y	-0-	1	1			5
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

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
12	4743 X	4081	-0-	-662	-0-	115	1	3962	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
01	5146 X	4131	-0-	-1015	-0-	121	1	4000	2	Y	9					14
						10	9									
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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

12	T. A.	5710	-0-	5710	5710	160	1	5543	2	Y	6					6
						7	9									
01	T. A.	9408	-0-	9408	15118	275	1	9110	2	Y	21					27
						23	9									
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									

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

12	5611 X	3383	-0-	-2228	-0-	3383	2			N	-0-					118
01	5890 X	1869	-0-	-4021	-0-	1869	2			N	-0-					118
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6015	2	3	9	N	3					121
03	5890 X	5033	-0-	-857	-0-	5033	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

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 226903 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF.13920 - 13940

12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	Y	1					1
						1	9									
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	106	1	1266	2	Y	-0-					1
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	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	139	1	1550	2	Y	1					2
						1	9									

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	118	1	4081	2	Y	-0-	1	1			4
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	149	1	4938	2	Y	-0-	1	1			3
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

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
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	107	1	1503	2	Y	10	4	8			7
							11	9									
01	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	79	1	944	2	Y	5					12
							6	9									
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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	178	1	1984	2	Y	-0-					16

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

12	6758	X	5842	-0-	-916	-0-	387	1	5452	2	Y	3					4
							3	9									
01	6758	X	6417	-0-	-341	-0-	495	1	5922	2	Y	-0-					4
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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	521	1	5811	2	Y	2					8
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

12	6200	X	1020	-0-	-5180	-0-	68	1	951	2	Y	1					1
							1	9									
01	6200	X	1329	-0-	-4871	-0-	103	1	1226	2	Y	-0-					1
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	527	-0-	-806	-0-	43	1	484	2	Y	-0-					1

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

12	5735	X	4768	-0-	-967	-0-	134	1	4625	2	Y	8	151	1			41
							9	9									
01	5766	X	4947	-0-	-819	-0-	145	1	4802	2	Y	-0-					41
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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

12	4340	X	1824	-0-	-2516	-0-	51	1	1771	2	Y	2	135	1			26
							2	9									
01	3844	X	3058	-0-	-786	-0-	89	1	2961	2	Y	7					33
							8	9									
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

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
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	9	3	8			7
							10	9									
01	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	111	1	1329	2	Y	8					15
							9	9									
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	3100	N	3208	-0-	108	108	264	1	2944	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
12	3751	X	3498	-0-	-253	-0-	98	1	3381	2	N	17					101
							19	9									
01	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	95	1	3164	2	N	37					138
							41	9									
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									

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
12	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	280	1	3942	2	Y	3					6
							3	9									
01	4619	X	4070	-0-	-549	-0-	314	1	3756	2	Y	-0-					6
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	4216	X	4136	-0-	-80	-0-	340	1	3795	2	Y	1					8
							1	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
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	191	1	6602	2	Y	188	29	1			284
							207	9									
01	6417	X	6300	-0-	-117	-0-	178	1	5914	2	Y	189	42	1			431
							208	9									
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									

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
12	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	516	1	7276	2	Y	4					5
						4	9									
01	5983 X	4279	-0-	-1704	-0-	330	1	3949	2	Y	-0-					5
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	1604	-0-	-6053	-0-	132	1	1471	2	Y	1					7
						1	9									

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

12	8122 X	6559	-0-	-1563	-0-	434	1	6121	2	Y	4					6
						4	9									
01	9176 X	7632	-0-	-1544	-0-	589	1	7043	2	Y	-0-					6
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	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	788	1	8793	2	Y	3					11
						3	9									

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

12	14167 X	216	-0-	-13951	-0-	6	1	210	2	Y	-0-	24	1			82
01	11222 X	3020	-0-	-8202	-0-	88	1	2932	2	Y	-0-	18	1			64
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

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

12	11718 X	2830	-0-	-8888	-0-	79	1	2748	2	Y	3	6	1			4
						3	9									
01	11718 X	2693	-0-	-9025	-0-	79	1	2607	2	Y	6					10
						7	9									
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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

12	11501 X	8786	-0-	-2715	-0-	247	1	8539	2	Y	-0-	23	1			77
01	11501 X	6387	-0-	-5114	-0-	187	1	6200	2	Y	-0-	16	1			61
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

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
12	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	341	1	11795	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	368	1	12193	2	Y	27					41
							30	9									
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

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	151	1	5215	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	145	1	4796	2	Y	11					17
							12	9									
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

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7564	X	6501	-0-	-1063	-0-	183	1	6311	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
01	8091	X	6580	-0-	-1511	-0-	192	1	6373	2	Y	14					21
							15	9									
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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3343	-0-	-811	-0-	92	1	3237	2	Y	13					154
							14	9									
01	4154	X	2983	-0-	-1171	-0-	81	1	2898	2	Y	4					158
							4	9									
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 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
12	4185	X	4068	-0-	-117	-0-	114	1	3950	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	4216	X	3944	-0-	-272	-0-	115	1	3819	2	Y	9					14
							10	9									
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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

12	10447	X	9255	-0-	-1192	-0-	260	1	8995	2	Y	-0-	3	1			10
01	10447	X	7919	-0-	-2528	-0-	232	1	7687	2	Y	-0-	2	1			8
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

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

12	4030	X	3665	-0-	-365	-0-	103	1	3562	2	Y	-0-	2	1			7
01	4030	X	3570	-0-	-460	-0-	105	1	3465	2	Y	-0-	1	1			6
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

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	152	1	5238	2	Y	-0-	3	1			8
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	192	1	6370	2	Y	-0-	2	1			6
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

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

12	16461	X	13158	-0-	-3303	-0-	370	1	12788	2	Y	-0-	7	1			25
01	16461	X	4756	-0-	-11705	-0-	139	1	4617	2	Y	-0-	5	1			20
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

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

12	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	342	1	11824	2	Y	-0-	5	1			19
01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	421	1	13950	2	Y	-0-	4	1			15
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 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
12	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

12	3092 N	2505	-0-	-587	-0-	2505	2		N	-0-			118
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			118
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			142
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			142
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

*06	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
*07	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
*08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
*09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
*10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
*12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
*01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
*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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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 #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

12	2852 N	2536	-0-	-316	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2427	-0-	-425	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	713 N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
12	3286	X	2109	-0-	-1177	-0-	2109	2			N	-0-					43
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2265	2	4	9	N	4					47
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

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
12	5859	X	5087	-0-	-772	-0-	5081	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5859	X	4573	-0-	-1286	-0-	4571	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					85
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					85
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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2795	-0-	-181	-0-	2795	2			N	-0-					96
01	2976	X	1441	-0-	-1535	-0-	1441	2			N	-0-					96
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4983	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	4774 X	3927	-0-	-847	-0-	3915	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

12	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4935	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3410 X	2673	-0-	-737	-0-	2672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

12	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					180
01	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					180
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

12	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					19
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					19
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

12	1891 X	1470	-0-	-421	-0-	1469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2418 X	1659	-0-	-759	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

12	4371 X	3910	-0-	-461	-0-	3901	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	6231 X	5227	-0-	-1004	-0-	5214	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3945	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3821	-0-	-333	-0-	3820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					150
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					150
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

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					108
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					108
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					73
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					73
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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

12	1829	X	98	-0-	-1731	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

12	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

12	620	N	90	-0-	-530	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	713	N	90	-0-	-623	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					13
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					13
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

12	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					77
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					77
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					42
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					42
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

12	4123	X	3192	-0-	-931	-0-	3192	2			N	-0-					108
01	4123	X	2630	-0-	-1493	-0-	2630	2			N	-0-					108
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

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 #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 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
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

12	3937 X	3415	-0-	-522	-0-	3415	2			N	-0-					21
01	3627 X	3503	-0-	-124	-0-	3503	2			N	-0-					21
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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

12	4898 X	3429	-0-	-1469	-0-	3419	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	4619 X	4110	-0-	-509	-0-	4093	2	17	9	N	15	15	8			-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					28
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					28
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

12	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	2971	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2788	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

12	3596 X	2759	-0-	-837	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2790	-0-	-341	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

12	5456 X	5092	-0-	-364	-0-	5092	2			N	-0-					67
01	5456 X	4849	-0-	-607	-0-	4849	2			N	-0-					67
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

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 #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	930	X	390	-0-	-540	-0-	390	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1103	-0-	-664	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

12	1643	N	1017	-0-	-626	-0-	1016	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1116	N	354	-0-	-762	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					145
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					145
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

12	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-					75
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					75
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	814	-0-	-860	-0-	814	2			N	-0-					45
01	1426	N	1032	-0-	-394	-0-	1032	2			N	-0-					45
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	2064	-0-	-1501	-0-	2064	2			N	-0-					80
01	3689	X	2764	-0-	-925	-0-	2764	2			N	-0-					80
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					80
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-	56	1			24
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					24
*05	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					24

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
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3682	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4766	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					112
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					112
02	3948	X	3405	-0-	-543	-0-	3405	2			N	-0-					112
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-	101	1			11
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					11
05	3999	X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2			N	-0-					11

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 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
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					26
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					26
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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	2311	-0-	-2277	-0-	2282	2	29	9	N	26	26	8			-0-
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4491	2	29	9	N	26	26	8			-0-
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-

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 #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					57
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					57
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

12	5208	X	3853	-0-	-1355	-0-	3851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5208	X	3270	-0-	-1938	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3869	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3197	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

12	3472	X	2787	-0-	-685	-0-	2783	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3525	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					162
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					162
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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

12	5084	X	2847	-0-	-2237	-0-	2834	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	5084	X	2656	-0-	-2428	-0-	2650	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					114
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					114
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2630	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2603	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2078	-0-	-247	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1360	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

12	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3581	-0-	-883	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					35
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					35
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

12	5208	X	4377	-0-	-831	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

12	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					75
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					75
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 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
12	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					60
01	3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3582	2			N	-0-					60
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					105
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					105
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

12	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	2749	2			N	-0-					48
01	2945 X	2756	-0-	-189	-0-	2756	2			N	-0-					48
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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					144
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					144
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3004	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					128
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					128
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

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					130
01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					130
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					15
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

12	1922	N	1456	-0-	-466	-0-	1453	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1598	2	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

12	4433	X	4003	-0-	-430	-0-	3991	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	4433	X	1498	-0-	-2935	-0-	1492	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

12	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	3110	2			N	-0-	153	1			-0-
01	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4371	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4162	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2926	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2945	N	2901	-0-	-44	-0-	2886	2	15	9	N	14	14	8			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

12	3317	X	2250	-0-	-1067	-0-	2250	2			N	-0-					87
01	3317	X	1512	-0-	-1805	-0-	1512	2			N	-0-					87
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					75
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					75
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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					110
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					110
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

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
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2101	-0-	-1309	-0-	2077	2	24	9	N	22	22	8			2
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					2
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4877	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	4960	X	4654	-0-	-306	-0-	4637	2	17	9	N	15	15	8			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3619	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3920	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 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
12	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5301 X	3625	-0-	-1676	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

12	4185 X	4113	-0-	-72	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

12	9344 X	4782	-0-	-4562	-0-	4769	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4238	2	15	9	N	14	14	8			-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

12	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
01	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

12	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3932	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3995	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5509	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4641	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

12	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	2870	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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 #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 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
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					34
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					34
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

12	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	2846	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3317	X	3244	-0-	-73	-0-	3221	2	23	9	N	21	21	8			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

12	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	2984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	3023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					67
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					67
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					37
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					37
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5625	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4953	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

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 #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					127
01	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	4085	2			N	-0-					127
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					39
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					39
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

12	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2			N	-0-					50
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					50
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

12	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	13848	2			N	-0-					-0-
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					42
01	310	X	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					42
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	14043	X	13681	-0-	-362	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12719	-0-	-1324	-0-	12719	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					18
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					18
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

12	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			N	-0-					102
01	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					102
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

12	1395	X	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-					81
01	1395	X	794	-0-	-601	-0-	794	2			N	-0-					81
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					45
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					45
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

12	2542	N	1947	-0-	-595	-0-	1945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2666	N	2342	-0-	-324	-0-	2339	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3207	-0-	107	107	3207	2			N	-0-					163
01	3100 N	3018	-0-	-82	25	3018	2			N	-0-					163
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

12	3100 N	4713	-0-	1613	1613	4713	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4499	-0-	1399	3012	4497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					47
01	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					47
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					68
01	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					68
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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

12	4123 X	4026	-0-	-97	-0-	4022	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	4123 X	3717	-0-	-406	-0-	3713	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

12	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					191
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					191
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 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
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					140
01	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					140
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
01	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 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
12	1767	X	602	-0-	-1165	-0-	602	2			N	-0-					18
01	1767	X	709	-0-	-1058	-0-	709	2			N	-0-					18
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

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 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
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 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
12	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3023	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2998	2	14	9	N	13	13	8			-0-
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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2524	-0-	-142	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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
12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					23
01	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					23
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

12	2201 X	1939	-0-	-262	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
01	2201 X	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

12	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					91
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					91
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

12	2542 N	1637	-0-	-905	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	1325	-0-	-1000	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

12	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

12	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					111
01	4929 X	4263	-0-	-666	-0-	4263	2			N	-0-					111
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

12	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2753	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2361	2	6	9	N	5	5	8			-0-
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-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					13
01	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					13
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

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

12	1054	X	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3746	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	3689	X	1981	-0-	-1708	-0-	1970	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

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 #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 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
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

12	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	3937	2	20	9	N	18	18	8			-0-
01	4092	X	2793	-0-	-1299	-0-	2775	2	18	9	N	16	16	8			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

12	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			N	-0-					3
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					3
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

12	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	3033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	2803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

12	3317	X	2648	-0-	-669	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					127
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					127
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3333	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3016	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
*07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*08	6169	X	5859	-0-	-310	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
*09	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
*10	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
*11	5670	X	5587	-0-	-83	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
*12	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*01	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
*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-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

12	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					118
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					118
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					58
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					58
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2199	-0-	-436	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					97
01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2971	2			N	-0-					97
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

12	5766	X	5662	-0-	-104	-0-	5662	2			N	-0-					75
01	5766	X	5618	-0-	-148	-0-	5618	2			N	-0-					75
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

12	6293	X	5119	-0-	-1174	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5124	-0-	-797	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

12	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

12	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1403	-0-	-1666	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					82
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					82
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7761	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10594	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

12	4247	X	4000	-0-	-247	-0-	4000	2			N	-0-					17
01	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	3946	2			N	-0-					17
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

*06	1650	N	1246	-0-	-404	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

12	8463	X	7873	-0-	-590	-0-	7873	2			N	-0-					60
01	7533	X	7216	-0-	-317	-0-	7216	2			N	-0-					60
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3861	-0-	-665	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
01	4526 X	3873	-0-	-653	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

*06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
*07	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
*08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
*09	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
*10	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
*11	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*12	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
*01	1550 N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
*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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

12	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

12	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2		N	-0-			42
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2		N	-0-			42
02	6188 X	5170	-0-	-1018	-0-	5170	2		N	-0-			42
03	6851 X	5406	-0-	-1445	-0-	5406	2		N	-0-			42
04	6570 X	5086	-0-	-1484	-0-	5086	2		N	-0-			42
05	6231 X	5034	-0-	-1197	-0-	5034	2		N	-0-			42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

12	1581 N	550	-0-	-1031	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	385	-0-	-1289	-0-	385	2		N	-0-			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

12	5549 X	4709	-0-	-840	-0-	4709	2		N	-0-			110
01	5549 X	4917	-0-	-632	-0-	4917	2		N	-0-			110
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					155
01	4681 X	3528	-0-	-1153	-0-	3528	2			N	-0-					155
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3083	-0-	-17	420	3083	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	4016	-0-	916	1336	4016	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 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
12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					122
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					122
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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					69
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					69
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

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
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					53
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					53
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

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 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
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					173
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					173
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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					35
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					35
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

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
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2695	2			N	-0-					60
01	2697	X	2047	-0-	-650	-0-	2047	2			N	-0-					60
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					47
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					47
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

12	3968	X	2128	-0-	-1840	-0-	2121	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3968	X	1670	-0-	-2298	-0-	1663	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

12	5828	X	5353	-0-	-475	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5278	-0-	-426	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

12	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			N	-0-					129
01	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	2			N	-0-					129
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					108
01	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					108
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					108
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7773	2	13	9	N	12					120
04	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					120
*05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					120

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	2139	N	915	-0-	-1224	-0-	912	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

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
12	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	6634	X	4806	-0-	-1828	-0-	4799	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5673	X	5405	-0-	-268	-0-	5397	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

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
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					52
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					52
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

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
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					20
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					20
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	4660	-0-	-486	-0-	4660	2			N	-0-					49
01	5146 X	4618	-0-	-528	-0-	4618	2			N	-0-					49
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

12	2294 X	2023	-0-	-271	-0-	2021	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

12	7533 X	6179	-0-	-1354	-0-	6150	2	29	9	N	26	180	1			13
01	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					13
02	6804 X	6712	-0-	-92	-0-	6712	2			N	-0-					13
03	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					13
04	7290 X	7201	-0-	-89	-0-	7168	2	33	9	N	30					43
05	7533 X	7009	-0-	-524	-0-	7009	2			N	-0-					43

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

12	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					90
01	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					90
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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					13
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					13
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

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

12	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					133
01	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					133
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 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
12	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					54
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					54
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3762	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	3224 X	2299	-0-	-925	-0-	2285	2	14	9	N	13	13	8			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

12	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					118
01	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					118
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

12	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

12	4526 X	3366	-0-	-1160	-0-	3366	2			N	-0-					95
01	4526 X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			N	-0-					95
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

12	1705 N	1389	-0-	-316	-0-	1389	2			N	-0-					10
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					10
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

12	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					40
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					40
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

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 #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					82
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					82
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					32
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					32
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

12	3565	X	1112	-0-	-2453	-0-	1112	2			N	-0-					48
01	3565	X	1000	-0-	-2565	-0-	1000	2			N	-0-					48
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

12	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					187
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					187
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

12	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					60
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					60
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					162
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					162
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	2	15	9	N	14	159	1			15
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					15
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 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
12	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2487	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3451	2	8	9	N	7	7	8			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

12	6200	X	2578	-0-	-3622	-0-	2578	2			N	-0-					80
01	6200	X	3784	-0-	-2416	-0-	3784	2			N	-0-					80
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

12	6572	X	5449	-0-	-1123	-0-	5449	2			N	-0-					92
01	6572	X	4855	-0-	-1717	-0-	4855	2			N	-0-					92
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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

12	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	2027	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	2945	X	942	-0-	-2003	-0-	935	2	7	9	N	6	6	8			-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

12	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					22
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	1092	2			N	-0-					22
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

12	7316	X	7183	-0-	-133	-0-	7183	2			N	-0-					44
01	7316	X	6728	-0-	-588	-0-	6728	2			N	-0-					44
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					97
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					97
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

12	6138	X	4944	-0-	-1194	-0-	4943	2	1	9	N	1					130
01	6138	X	4020	-0-	-2118	-0-	4020	2			N	-0-					130
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					19
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					19
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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					32
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					32
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					169
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					169
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					164
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					164
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					20
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	3906	X	3266	-0-	-640	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					172
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					172
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

12	7502	X	1999	-0-	-5503	-0-	1999	2			N	-0-					142
01	1829	X	1566	-0-	-263	-0-	1566	2			N	-0-					142
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

12	6200	X	1854	-0-	-4346	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6200	X	1587	-0-	-4613	-0-	1586	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

12	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	2			N	-0-					18
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					18
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

12	6169	X	5920	-0-	-249	-0-	5920	2			N	-0-					104
01	6169	X	5855	-0-	-314	-0-	5855	2			N	-0-					104
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4775	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4818	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

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 #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
01	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

12	7595 X	7198	-0-	-397	-0-	7198	2			N	-0-					12
01	7378 X	5743	-0-	-1635	-0-	5743	2			N	-0-					12
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					119
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					119
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

12	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
01	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4293	2	1	9	N	1					44
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4318	2	3	9	N	3					47
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					37
01	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					37
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

12	4867 X	3265	-0-	-1602	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	4867 X	3204	-0-	-1663	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					20
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					20
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					20
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					20
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					20
*05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					20

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

12	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
01	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

12	3534 X	3098	-0-	-436	-0-	3098	2			N	-0-					108
01	3534 X	2753	-0-	-781	-0-	2753	2			N	-0-					108
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

12	2108 X	1931	-0-	-177	-0-	1931	2			N	-0-					80
01	2108 X	1348	-0-	-760	-0-	1348	2			N	-0-					80
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					40
01	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					40
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-			53
01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			53
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			62
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2		N	-0-			62
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

*06	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
*07	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
*08	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
*09	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
*10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		N	-0-			-0-
*11	1350 X	1098	-0-	-252	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
*12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
*01	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2		N	-0-			-0-
*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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

12	1240 X	835	-0-	-405	-0-	835	2		N	-0-			54
01	1116 X	578	-0-	-538	-0-	578	2		N	-0-			54
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

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

12	4836 X	2950	-0-	-1886	-0-	2950	2		N	-0-			-0-
01	4836 X	2759	-0-	-2077	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-			37
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			37
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 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
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					18
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					18
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 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
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	772	2	4	9	N	4					27
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	915	2	25	9	N	23					50
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

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 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
12	3100	N	2981	-0-	-119	341	2981	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4154	-0-	1054	1395	4154	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					140
01	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					140
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2594	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2591	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3548	2	8	9	N	7					7
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

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
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					34
01	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					34
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	3935 2		N	-0-			57
01	4216 X	3869	-0-	-347	-0-	3869 2		N	-0-			57
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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

12	3069 X	2452	-0-	-617	-0-	2452 2		N	-0-			97
01	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993 2		N	-0-			97
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

12	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	6074 2	6 9	N	5	5 8		-0-
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4454 2	4 9	N	4	4 8		-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

12	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	3475 2		N	-0-			20
01	3844 X	3311	-0-	-533	-0-	3311 2		N	-0-			20
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3171	-0-	-1045	-0-	3171 2		N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-			147
01	1302 X	1173	-0-	-129	-0-	1173 2		N	-0-			147
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

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2		N	-0-			-0-
01	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958 2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	739	-0-	-346	-0-	739	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					33
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					33
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					22
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					22
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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

12	5704	X	4199	-0-	-1505	-0-	4199	2			N	-0-					75
01	5580	X	4859	-0-	-721	-0-	4859	2			N	-0-					75
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					27
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					27
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

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

12	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3452	2	21	9	N	19	19	8			-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3468	2	10	9	N	9	9	8			-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					118
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					118
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

12	5177	X	2381	-0-	-2796	-0-	2381	2			N	-0-					86
01	3100	X	2059	-0-	-1041	-0-	2059	2			N	-0-					86
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					65
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					65
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					78
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					78
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					78
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3574	2	32	9	N	29					107
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					107
*05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					107

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					145
01	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	2497	2			N	-0-					145
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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					175
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					175
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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					30
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					30
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	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11569	2	75	9	N	68					98

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					117
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					117
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	1661	-0-	-881	-0-	1661	2			N	-0-					33
01	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2076	2			N	-0-					33
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

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
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					90
01	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	2			N	-0-					90
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1740 X	1223	-0-	-517	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*08	1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*10	1736 N	678	-0-	-1058	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*11	1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*12	1550 N	64	-0-	-1486	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*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-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

12	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
01	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					100
01	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					100
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

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

12	3906 X	3826	-0-	-80	-0-	3804	2	22	9	N	20	20	8			-0-
01	4123 X	3926	-0-	-197	-0-	3896	2	30	9	N	27	27	8			-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

12	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					27
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					27
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

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
12	3534 X	1305	-0-	-2229	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	3503 X	1250	-0-	-2253	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	4882	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	5208 X	4903	-0-	-305	-0-	4892	2	11	9	N	10	10	8			-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					18
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					18
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

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					45
01	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	3195	2			N	-0-					45
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					83
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					83
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

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
12	3286 X	2715	-0-	-571	-0-	2707	2	8	9	N	7					25
01	3286 X	2635	-0-	-651	-0-	2602	2	33	9	N	30					55
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

12	4123 X	3687	-0-	-436	-0-	3687	2			N	-0-					79
01	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	3869	2			N	-0-					79
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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

12	2697 X	2006	-0-	-691	-0-	2006	2			N	-0-					77
01	2697 X	1782	-0-	-915	-0-	1782	2			N	-0-					77
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

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

12	3441 X	3175	-0-	-266	-0-	3164	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	3441 X	634	-0-	-2807	-0-	630	2	4	9	N	4	4	8			-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

12	1333 X	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			N	-0-					77
01	1333 X	1230	-0-	-103	-0-	1230	2			N	-0-					77
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

12	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					52
01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					52
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

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	4712	X	4411	-0-	-301	-0-	4411	2			N	-0-					28
01	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	4391	2			N	-0-					28
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					50
01	2821	N	2474	-0-	-347	-0-	2474	2			N	-0-					50
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

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

12	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					71
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					71
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

12	2356	N	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-					17
01	2728	N	2328	-0-	-400	-0-	2328	2			N	-0-					17
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					133
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					133
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					123
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					123
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

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
12	6696	X	6507	-0-	-189	-0-	6489	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	7285	X	4913	-0-	-2372	-0-	4901	2	12	9	N	11	11	8			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					111
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					111
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

12	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4346	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					160
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					160
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

*06	5010	X	4130	-0-	-880	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	4485	-0-	-692	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
*08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*11	2190	X	896	-0-	-1294	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*01	2263	X	1732	-0-	-531	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*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-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

12	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-			50
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			50
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

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

12	3751 X	2502	-0-	-1249	-0-	2502	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	2101	-0-	-1650	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

12	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			27
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			27
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

*06	1620 N	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
*07	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
*08	1798 N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
*09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
*10	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
*11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
*12	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
*01	1612 N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
*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-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
01	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

12	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	2474	2			N	-0-					20
01	3844	X	2248	-0-	-1596	-0-	2248	2			N	-0-					20
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

12	10199	X	10193	-0-	-6	-0-	10193	2			N	-0-					85
01	10199	X	8379	-0-	-1820	-0-	8379	2			N	-0-					85
02	7448	X	6677	-0-	-771	-0-	6677	2			N	-0-					85
03	8246	X	7323	-0-	-923	-0-	7297	2	26	9	N	24					109
04	7980	X	7482	-0-	-498	-0-	7482	2			N	-0-					109
05	8246	X	6747	-0-	-1499	-0-	6747	2			N	-0-					109

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

12	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					181
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					181
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

12	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	3178	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3224	X	2711	-0-	-513	-0-	2709	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					16
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					16
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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

12	4495	X	4120	-0-	-375	-0-	4120	2			N	-0-					18
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					18
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					23
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					23
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

12	2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	1598	2			N	-0-					140
01	1643 X	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-					140
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

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

12	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					28
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					28
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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

12	837 N	634	-0-	-203	-0-	634	2			N	-0-					73
01	837 N	384	-0-	-453	-0-	384	2			N	-0-					73
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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

12	2971 N	2951	-0-	-20	-0-	2951	2			N	-0-					35
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					35
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

12	4526 X	4226	-0-	-300	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
01	4526 X	4326	-0-	-200	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

12	4185 X	3315	-0-	-870	-0-	3315	2			N	-0-					93
*01	4185 X	3089	-0-	-1096	-0-	3087	2	2	9	N	2					95
*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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					92
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					92
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

12	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	2779	2			N	-0-					2
01	3007 X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			N	-0-					2
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

12	2046 N	1858	-0-	-188	-0-	1858	2			N	-0-					25
01	2046 N	1515	-0-	-531	-0-	1515	2			N	-0-					25
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

12	3224 X	3017	-0-	-207	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

12	5301 X	4517	-0-	-784	-0-	4517	2			N	-0-					7
01	5301 X	3817	-0-	-1484	-0-	3817	2			N	-0-					7
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

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

12	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

12	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					100
01	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					100
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

12	5084 X	3387	-0-	-1697	-0-	3387	2			N	-0-					3
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					3
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

*06	8250 X	7536	-0-	-714	-0-	7536	2			N	-0-					45
*07	7595 X	7370	-0-	-225	-0-	7370	2			N	-0-					45
*08	7595 X	7189	-0-	-406	-0-	7189	2			N	-0-					45
*09	7530 X	7115	-0-	-415	-0-	7115	2			N	-0-					45
*10	7781 X	6692	-0-	-1089	-0-	6692	2			N	-0-					45
*11	7530 X	6360	-0-	-1170	-0-	6360	2			N	-0-					45
*12	7378 X	6067	-0-	-1311	-0-	6067	2			N	-0-					45
*01	7347 X	4616	-0-	-2731	-0-	4616	2			N	-0-					45
*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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

12	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					11
01	2821 X	1669	-0-	-1152	-0-	1669	2			N	-0-					11
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980 X	8319	-0-	-9661	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
01	24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	24918	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

12	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

12	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					35
01	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					35
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

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

12	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

12	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					7
01	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					7
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

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					7
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-					7
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

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

12	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
01	17903 X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7006 X	6420	-0-	-586	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
01	6882 X	6510	-0-	-372	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

12	3596 X	3179	-0-	-417	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

12	10354 X	8833	-0-	-1521	-0-	8833	2			N	-0-					10
01	10013 X	9032	-0-	-981	-0-	9032	2			N	-0-					10
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

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

12	7316 X	4504	-0-	-2812	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	7316 X	6015	-0-	-1301	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					19
01	4743 X	3396	-0-	-1347	-0-	3396	2			N	-0-					19
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

12	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					20
01	4278 X	1969	-0-	-2309	-0-	1969	2			N	-0-					20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					18
01	8587 X	8385	-0-	-202	-0-	8385	2			N	-0-					18
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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

12	11439 X	10993	-0-	-446	-0-	10993	2			N	-0-					31
01	11315 X	9852	-0-	-1463	-0-	9852	2			N	-0-					31
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

12	7564 X	6437	-0-	-1127	-0-	6435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8649 X	7807	-0-	-842	-0-	7805	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
01	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

12	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

12	6944 X	2338	-0-	-4606	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	6944 X	2241	-0-	-4703	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					7
01	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					7
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

12	7409 X	6430	-0-	-979	-0-	6430	2			N	-0-					111
01	7037 X	6784	-0-	-253	-0-	6784	2			N	-0-					111
02	6356 X	3145	-0-	-3211	-0-	3145	2			N	-0-					111
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-	98	1			13
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					13
*05	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					13

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					2
01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					2
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

12	5022 X	4286	-0-	-736	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
01	4929 X	4346	-0-	-583	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
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-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

12	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
01	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-
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-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

12	2356 N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2093	-0-	-263	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
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-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

12	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	20093	2			N	-0-					-0-
01	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80290 X	53461	-0-	-26829	-0-	53461	2			N	-0-					-0-
01	74121 X	49578	-0-	-24543	-0-	49578	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

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

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	2354	-0-	-963	-0-	65	1	2279	2	Y	9					80
						10	9									
01	3317 X	2691	-0-	-626	-0-	73	1	2615	2	Y	3					83
						3	9									
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									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		Y	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945	X	2064	-0-	-881	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2065	-0-	-1314	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8					80
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11					91
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					99
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					99
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

12	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					10
01	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	2			N	-0-					10
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

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					10
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					10
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 157196 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-		-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-		-0-
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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
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-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

12	SWR 10	2391	-0-	2391	363762	2391	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	2354	-0-	2354	366116	2354	2		N	-0-			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			100
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2		N	-0-			100
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
01	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

*12	32953 X	10275	-0-	-22678	-0-	10275	2			N	-0-					132
*01	32953 X	11533	-0-	-21420	-0-	11531	2	2	9	N	2					134
*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

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	271	69	7			388
						298	9									
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	3	1	154	2	N	-0-	373	1			15
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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	2	N	-0-					15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1214	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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 #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

12	527 X	30	-0-	-497	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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. 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-					147
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-					147
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

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	265	-0-	265	146933	265	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	290	-0-	290	147223	290	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	749	-0-	749	87579	749	2			N	-0-					30
01	SWR 10	786	-0-	786	88365	786	2			N	-0-					30
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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

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

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

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

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

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

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3		N	-0-			-0-
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-7285	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 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
12	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
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

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

12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	952	2	Y	-0-				-0-
01	868	N	696	-0-	-172	-0-	23	1	673	2	Y	-0-				-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-				17
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	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT				14

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3120	2	N	-0-				2
01	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	87	1	2588	2	N	-0-				2
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	700	-0-	700	700	22	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	700					Y	-0-					-0-
05	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
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	623	2	Y	-0-					2
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-					2
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	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	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
12	2077	N	1656	-0-	-421	-0-	53	1	1603	2	Y	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	56	1	1651	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1519	-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
12	2914	X	1561	-0-	-1353	-0-	50	1	1511	2	Y	-0-					6
01	2914	X	1477	-0-	-1437	-0-	48	1	1429	2	Y	-0-					6
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	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	41	1	1223	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	39	1	1168	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	87	1	2616	2	N	-0-					15
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	83	1	2466	2	N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

12	775	N	10	-0-	-765	-0-	10	2			Y	-0-					6
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	N	-0-					30
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	15	1	442	2	N	-0-					30
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	63	1	1903	2	Y	-0-					2
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	46	1	1380	2	Y	-0-					2
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	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	4917	-0-	-1004	-0-	159	1	4758	2	Y	-0-					6
01	5921 X	4516	-0-	-1405	-0-	147	1	4369	2	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

12	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	54	1	1616	2	Y	-0-					8
01	1705 N	1604	-0-	-101	-0-	52	1	1552	2	Y	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					8

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

12	2666 X	2552	-0-	-114	-0-	82	1	2470	2	Y	-0-					4
01	2635 X	2547	-0-	-88	-0-	83	1	2464	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	66	1	1968	2	Y	-0-					7
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	67	1	1991	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	120	1	3602	2	Y	-0-					-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	117	1	3484	2	Y	-0-					-0-
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	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

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

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	78	1	2334	2	Y	-0-					1
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	61	1	1808	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

12	744	N	600	-0-	-144	-0-	19	1	581	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	577	-0-	-136	-0-	19	1	558	2	Y	-0-					-0-
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	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

12	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	35	1	1043	2	Y	-0-					5
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	38	1	1128	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

12	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	122	1	3669	2	Y	-0-					7
01	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	123	1	3665	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	94	1	2832	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	93	1	2775	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	100	1	3007	2	Y	-0-					49
01	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	96	1	2853	2	Y	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					41

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	66	1	1976	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	51	1	1514	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2228	-0-	-872	1825	72	1	2156	2	Y	-0-					8
01	3100	N	2162	-0-	-938	887	70	1	2092	2	Y	-0-					8
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	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	74	1	2232	2	Y	-0-					1
01	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	86	1	2561	2	Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1821	-0-	-1279	2798	59	1	1762	2	Y	-0-					12
01	3100	N	2132	-0-	-968	1830	69	1	2063	2	Y	-0-					12
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	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

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
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	2	Y	-0-					28
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	77	1	2294	2	Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					28

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

12	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	46	1	1372	2	Y	-0-					4
01	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	43	1	1293	2	Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

12	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	113	1	3401	2	Y	-0-					6
01	3627	X	3243	-0-	-384	-0-	105	1	3138	2	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

12	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	62	1	1873	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	71	1	2101	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

12	3720	X	3174	-0-	-546	-0-	102	1	3072	2	Y	-0-					2
01	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	100	1	2963	2	Y	-0-					2
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	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

12	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	38	1	1137	2	Y	-0-					7
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	40	1	1191	2	Y	-0-					7
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	78	1	2328	2	Y	-0-					7
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	92	1	2725	2	Y	-0-					7
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	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	127	1	3821	2	Y	-0-					6
01	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	127	1	3778	2	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	57	1	1704	2	Y	-0-					4
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	55	1	1650	2	Y	-0-					4
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	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

12	2139	X	2098	-0-	-41	-0-	68	1	2030	2	Y	-0-					5
01	2139	X	2099	-0-	-40	-0-	68	1	2031	2	Y	-0-					5
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

12	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	79	1	2381	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-					-0-
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	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

12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1	1661	2	Y	-0-					11
01	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	54	1	1615	2	Y	-0-					11
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	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	128	1	3829	2	Y	-0-					3
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	126	1	3761	2	Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					3

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

12	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	111	1	3318	2	Y	-0-					2
01	3875	X	2887	-0-	-988	-0-	94	1	2793	2	Y	-0-					2
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	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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 #: 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
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	69	1	2065	2	Y	-0-					9
01	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	70	1	2095	2	Y	-0-					9
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	52	1	1566	2	Y	-0-					14
01	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	45	1	1324	2	Y	-0-					14
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	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-					4
01	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	74	1	2199	2	Y	-0-					4
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	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
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	103	1	3094	2	Y	-0-					9
01	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	94	1	2789	2	Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	56	1	1684	2	Y	-0-					2
01	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	56	1	1668	2	Y	-0-					2
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	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	79	1	2371	2	Y	-0-					8
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	85	1	2540	2	Y	-0-					8
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	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					8

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2353	-0-	-1026	-0-	76	1	2277	2	Y	-0-					2
01	3379	X	1826	-0-	-1553	-0-	59	1	1767	2	Y	-0-					2
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	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	39	1	1174	2	Y	-0-					7
01	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	40	1	1188	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	77	1	2304	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	77	1	2297	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2387	-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
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	58	1	1738	2	Y	-0-					6
01	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	58	1	1735	2	Y	-0-					6
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	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	81	1	2436	2	Y	-0-					13
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	79	1	2339	2	Y	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					13

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
12	2976	X	2794	-0-	-182	-0-	90	1	2704	2	Y	-0-					31
01	2883	X	2776	-0-	-107	-0-	90	1	2686	2	Y	-0-					31
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	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					31

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	51	1	1516	2	Y	-0-					4
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	2	Y	-0-					4
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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	784	-0-	-580	-0-	25	1	759	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	774	-0-	-590	-0-	25	1	749	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-806	-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
12	3100	N	2119	-0-	-981	2274	68	1	2051	2	Y	-0-					12
01	3100	N	2306	-0-	-794	1480	75	1	2231	2	Y	-0-					12
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	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	55	1	1651	2	Y	-0-					6
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	50	1	1497	2	Y	-0-					6
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	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	32	1	970	2	Y	-0-					2
01	1023	N	786	-0-	-237	-0-	26	1	760	2	Y	-0-					2
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	40	1	1202	2	Y	-0-					26
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	41	1	1208	2	Y	-0-					26
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					26

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

12	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	76	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2327	-0-	-153	-0-	76	1	2251	2	N	-0-					-0-
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	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

12	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	73	1	2183	2	Y	-0-					1
01	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	66	1	1957	2	Y	-0-					1
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

12	3069	X	2795	-0-	-274	-0-	90	1	2705	2	Y	-0-					33
01	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	92	1	2724	2	Y	-0-					33
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	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

12	2480 N	2360	-0-	-120	-0-	76	1	2284	2	Y	-0-					6
01	2542 N	1761	-0-	-781	-0-	57	1	1704	2	Y	-0-					6
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	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

12	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	74	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	69	1	2038	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

12	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	45	1	1358	2	Y	-0-					6
01	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	44	1	1304	2	Y	-0-					6
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

12	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	59	1	1763	2	Y	-0-					3
01	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	57	1	1691	2	Y	-0-					3
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	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

12	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	38	1	1153	2	Y	-0-					31
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	39	1	1156	2	Y	-0-					31
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	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					31

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
12	899	N	771	-0-	-128	-0-	25	1	746	2	Y	-0-					35
01	868	N	863	-0-	-5	-0-	28	1	835	2	Y	-0-					35
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	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					35

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
12	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	74	1	2230	2	Y	-0-					7
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	76	1	2257	2	Y	-0-					7
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	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	79	1	2377	2	Y	-0-					61
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					61

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
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	40	1	1211	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	40	1	1177	2	Y	-0-					-0-
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	79	1	2336	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	41	1	1224	2	Y	-0-					6
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	41	1	1230	2	Y	-0-					6
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	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	81	1	2422	2	Y	-0-					6
01	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	81	1	2416	2	Y	-0-					6
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	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	106	1	3190	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	103	1	3050	2	Y	-0-					-0-
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	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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.		NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT					1

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	101	1	1159	2	N	-0-					72
01	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	92	1	1010	2	N	-0-					72
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1585	-0-	-1174	-0-	127	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1470	-0-	-979	-0-	123	1	1347	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

12	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	342	1	3934	2	N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	310	1	3405	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	259	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	1956	-0-	-741	-0-	163	1	1793	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

12	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	186	1	2140	2	N	-0-					57
01	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	181	1	1987	2	N	-0-					57
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

12	372	N	66	-0-	-306	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
01	217	N	121	-0-	-96	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

12	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	103	1	1183	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	85	1	930	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	X	2041	-0-	-222	-0-	163	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	173	1	1903	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	270	1	3116	2	N	-0-					-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	231	1	2535	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

12	713	N	699	-0-	-14	-0-	56	1	643	2	N	-0-					20
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-					20
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	195	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	196	1	2148	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

12	3100	N	3382	-0-	282	1354	270	1	3112	2	N	-0-					-0-
01	4312	X	2958	-0-	-1354	-0-	247	1	2711	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	231	1	2535	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

12	1209	N	947	-0-	-262	-0-	56	1	891	2	N	-0-					17
01	1302	N	755	-0-	-547	-0-	54	1	701	2	N	-0-					17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	112	1	1233	2	N	-0-			-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-			65
01	1426 N	952	-0-	-474	-0-	79	1	873	2	N	-0-			65
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

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 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
12	1829 N	1266	-0-	-563	-0-	101	1	1165	2	N	-0-			40
01	1736 N	707	-0-	-1029	-0-	59	1	648	2	N	-0-			40
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

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	148	1	1699	2	N	-0-			-0-
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	135	1	1479	2	N	-0-			-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	242	1	2787	2	N	-0-			-0-
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	263	1	2886	2	N	-0-			-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	175	1	2011	2	N	-0-			-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 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
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	142	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

12	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	204	1	2346	2	N	-0-					-0-
01	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	265	1	2907	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	116	1	1340	2	N	-0-					10
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	168	1	1839	2	N	-0-					10
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	125	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	147	1	1615	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	200	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	2305	-0-	-51	-0-	192	1	2113	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

12	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	103	1	1187	2	N	-0-					17
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	93	1	1020	2	N	-0-					17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	3069	X	2203	-0-	-866	-0-	176	1	2027	2	N	-0-					-0-
01	248	X	141	-0-	-107	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	310	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	295	1	3244	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	111	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	116	1	1270	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

12	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	115	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	126	1	1387	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

12	3255	X	2722	-0-	-533	-0-	160	1	2562	2	N	-0-					35
01	3255	X	2972	-0-	-283	-0-	214	1	2758	2	N	-0-					35
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	127	1	2020	2	N	-0-			-0-
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	141	1	1816	2	N	-0-			-0-
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-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			64
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			64
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

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	183	1	2925	2	N	-0-			20
01	2976	X	2216	-0-	-760	-0-	160	1	2056	2	N	-0-			20
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

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

12	2201	N	1594	-0-	-607	-0-	94	1	1500	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1035	-0-	-794	-0-	75	1	960	2	N	-0-			-0-
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-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	390	1	6234	2	N	-0-			146
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	469	1	6038	2	N	31			177
							34	9							
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

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	120	1	1919	2	N	-0-			23
01	1364	N	162	-0-	-1202	-0-	12	1	150	2	N	-0-			23
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	2	N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	80	1	1025	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3284	-0-	184	1995	262	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	4871	X	2876	-0-	-1995	-0-	240	1	2636	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	136	1	1572	2	N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	223	1	2454	2	N	-0-					-0-
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-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	171	1	1964	2	N	-0-					17
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	123	1	1348	2	N	-0-					17
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	130	1	1498	2	N	-0-					20
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	144	1	1577	2	N	-0-					20
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

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-					30
01	837	N	514	-0-	-323	-0-	37	1	477	2	N	-0-					30
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

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
12	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	218	1	2510	2	N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	411	1	4517	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					1
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					1
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

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

12	961	N	608	-0-	-353	-0-	608	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
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

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

12	3100	N	3944	-0-	844	1835	3943	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100	N	3013	-0-	-87	1748	3013	3			Y	-0-					1
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

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	124	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	135	1	2143	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

12	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	78	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	74	1	1522	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	68	1	758	2	N	-0-					-0-
01	837	N	611	-0-	-226	-0-	49	1	562	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	2160	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	118	1	2172	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	120	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	100	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	153	1	3162	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2278	-0-	-450	-0-	133	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	167	1	2820	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2179	-0-	-22	-0-	114	1	2065	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	105	1	1533	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	991	-0-	-807	-0-	66	1	925	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

12	2201 N	1692	-0-	-509	-0-	107	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	2263 N	2115	-0-	-148	-0-	124	1	1991	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

12	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	105	1	2182	2	Y	-0-					-0-
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	100	1	2080	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	111	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	166	1	3446	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

12	2170 N	1505	-0-	-665	-0-	69	1	1436	2	N	-0-					-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	143	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	141	1	2924	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 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
12	3100	N	1867	-0-	-1233	2795	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	1909	-0-	-2795	-0-	88	1	1821	2	N	-0-					-0-
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-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	14240	-0-	-485	-0-	655	1	13585	2	N	-0-					-0-
01	14756	X	13092	-0-	-1664	-0-	603	1	12489	2	N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	12257	-0-	-856	-0-	564	1	11693	2	N	-0-					24
01	13113	X	11929	-0-	-1184	-0-	550	1	11379	2	N	-0-					24
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

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	238	1	4935	2	N	-0-					41
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	328	1	6797	2	N	-0-					41
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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	11225	-0-	-1950	-0-	516	1	10709	2	N	-0-					115
01	13175	X	10701	-0-	-2474	-0-	493	1	10208	2	N	-0-					115
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

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
12	7967	X	7401	-0-	-566	-0-	340	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7516	-0-	-451	-0-	346	1	7170	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	249	1	5168	2	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	243	1	5030	2	Y	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

12	6975	X	6898	-0-	-77	-0-	317	1	6581	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6837	-0-	-138	-0-	315	1	6522	2	Y	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

12	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	227	1	4710	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	228	1	4711	2	N	-0-					-0-
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-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

12	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	475	1	9852	2	N	23					259
							25	9									
01	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	404	1	8354	2	N	21	195	1			85
							23	9									
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									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

12	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	177	1	3664	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	181	1	3751	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	609	1	12978	2	N	106	123	1			91
							117	9									
01	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	615	1	12702	2	N	151	70	1	36	8	136
							166	9									
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									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

12	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	231	1	4790	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4518	-0-	-132	-0-	208	1	4310	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

12	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	180	1	3729	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	184	1	3807	2	Y	-0-					-0-
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-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

12	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	582	1	12410	2	N	11	11	1			5
							12	9									
01	13175	X	12187	-0-	-988	-0-	562	1	11608	2	N	15	7	1	4	8	9
							17	9									
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									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

12	6138	X	5433	-0-	-705	-0-	243	1	5190	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5585	-0-	-553	-0-	258	1	5327	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	12986	-0-	-282	-0-	582	1	12404	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	12354	-0-	-914	-0-	570	1	11784	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

12	11594	X	10859	-0-	-735	-0-	481	1	10258	2	Y	109					126
							120	9									
01	11594	X	10073	-0-	-1521	-0-	454	1	9368	2	Y	228	243	1			111
							251	9									
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									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

12	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1144	2	N	-0-					23
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	45	1	2239	2	N	-0-					23
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	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	43	1	2140	2	N	-0-					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

12	1488	N	178	-0-	-1310	-0-	3	1	175	2	N	-0-					153
01	744	N	582	-0-	-162	-0-	12	1	570	2	N	-0-					153
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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	13	1	657	2	N	-0-					153

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					160
01	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					160
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

12	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					60
01	2108	N	1430	-0-	-678	-0-	1430	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

12	4898	X	3839	-0-	-1059	-0-	3839	2			N	-0-					50
01	4898	X	3937	-0-	-961	-0-	3937	2			N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

12	2821	N	2188	-0-	-633	-0-	2188	2			N	-0-					25
01	2356	N	1623	-0-	-733	-0-	1623	2			N	-0-					25
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	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

12	2697	X	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	71	1	2521	2	Y	3					7
							3	9									
01	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	83	1	2818	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	129	1	4581	2	Y	5					22
							6	9									
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	146	1	4970	2	Y	3	5	1			20
							3	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

12	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	81	1	2873	2	Y	3					8
							3	9									
01	2480	X	1789	-0-	-691	-0-	51	1	1737	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

12	8897	X	4042	-0-	-4855	-0-	111	1	3925	2	Y	5					34
							6	9									
01	8587	X	5540	-0-	-3047	-0-	158	1	5379	2	Y	3	10	1			27
							3	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	123	1 6 9	4375	2	Y	5					12
01	5115	X	4679	-0-	-436	-0-	134	1 3 9	4542	2	Y	3	6	1			9
02	4620	X	3992	-0-	-628	-0-	121	1 3 9	3868	2	Y	3					12
03	5115	X	3677	-0-	-1438	-0-	112	1 2 9	3563	2	Y	2	4	1			10
04	4530	X	4447	-0-	-83	-0-	137	1 3 9	4307	2	Y	3					13
05	4681	X	4274	-0-	-407	-0-	136	1 3 9	4135	2	Y	3	4	1			12

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

12	1643	N	546	-0-	-1097	-0-	15	1 1 9	530	2	Y	1					3
01	1457	N	1007	-0-	-450	-0-	29	1 1 9	977	2	Y	1	1	1			3
02	1484	X	748	-0-	-736	-0-	23	1 1 9	724	2	Y	1					4
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	1801	2	Y	1	1	1			4
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	2107	2	Y	1					5
05	992	X	843	-0-	-149	-0-	27	1 1 9	815	2	Y	1	2	1			4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

12	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	20	1 1 9	708	2	Y	1					2
01	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	41	1 1 9	1376	2	Y	1	1	1			2
02	1204	X	1005	-0-	-199	-0-	30	1 1 9	974	2	Y	1					3
03	1333	X	1238	-0-	-95	-0-	38	1 1 9	1199	2	Y	1	1	1			3
04	1380	N	1017	-0-	-363	-0-	31	1 1 9	985	2	Y	1					4
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	34	1 1 9	1031	2	Y	1	1	1			4

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

12	4154	X	1820	-0-	-2334	-0-	50	1 2 9	1768	2	Y	2					6
01	3565	X	2397	-0-	-1168	-0-	69	1 1 9	2327	2	Y	1	3	1			4
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	1761	2	Y	1					5
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	2342	2	Y	1	1	1			5
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	65	1 1 9	2030	2	Y	1					6
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	2012	2	Y	1	2	1			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
12	1054	N	860	-0-	-194	-0-	24	1	835	2	Y	1					2
							1	9									
01	1178	N	883	-0-	-295	-0-	25	1	857	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

12	4712	X	3476	-0-	-1236	-0-	95	1	3377	2	Y	4					20
							4	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	117	1	3980	2	Y	2	5	1			17
							2	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	60	1	2142	2	Y	2					6
							2	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	50	1	1688	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	2666	N	2507	-0-	-159	-0-	69	1	2435	2	Y	3					7
							3	9									
01	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	66	1	2249	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	113	1	4012	2	Y	5					12
							6	9									
01	2666	X	1122	-0-	-1544	-0-	32	1	1089	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
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									

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
12	4557	X	2209	-0-	-2348	-0-	61	1	2146	2	Y	2					7
							2	9									
01	4309	X	1549	-0-	-2760	-0-	44	1	1504	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1655	-0-	-918	-0-	45	1	1608	2	Y	2					139
							2	9									
01	2573	X	1801	-0-	-772	-0-	52	1	1748	2	Y	1	10	1			130
							1	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	189	1	6688	2	Y	8					20
							9	9									
01	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	217	1	7368	2	Y	4	5	1			19
							4	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	2322	-0-	-1770	-0-	64	1	2255	2	Y	3					11
							3	9									
01	4092	X	1077	-0-	-3015	-0-	31	1	1045	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
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									

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
12	1054	N	830	-0-	-224	-0-	23	1	806	2	Y	1					2
							1	9									
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	21	1	716	2	Y	-0-	1	1			1
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									

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
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	202	1	7142	2	Y	11					20
							12	9									
01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	210	1	7108	2	Y	4	5	1			19
							4	9									
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									

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
12	2852	X	1869	-0-	-983	-0-	51	1	1816	2	Y	2					5
							2	9									
01	2294	X	663	-0-	-1631	-0-	19	1	644	2	Y	-0-	2	1			3
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	2110	-0-	-2726	-0-	58	1	2050	2	Y	2					7
							2	9									
01	3720	X	1607	-0-	-2113	-0-	46	1	1560	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
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									

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
12	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	29	1	1011	2	Y	1					3
							1	9									
01	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	33	1	1103	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	970	-0-	-1479	-0-	27	1	942	2	Y	1					3
							1	9									
01	1302	X	1115	-0-	-187	-0-	32	1	1082	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	1					2
							1	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	37	1	1259	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	2223	-0-	-2179	-0-	61	1	2159	2	Y	3					7
							3	9									
01	3875	X	1833	-0-	-2042	-0-	52	1	1780	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
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									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

12	465	N	330	-0-	-135	-0-	9	1	321	2	Y	-0-					1
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	416	2	Y	-0-					1
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	170	1	6019	2	Y	7					19
							8	9									
01	5797	X	3239	-0-	-2558	-0-	93	1	3144	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	54	1	1898	2	Y	2					5
							2	9									
01	1519	X	1411	-0-	-108	-0-	40	1	1370	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	78	1	2755	2	Y	3					6
							3	9									
01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	67	1	2263	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
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									

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
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	160	1	5677	2	Y	7					15
							8	9									
01	5704	X	5696	-0-	-8	-0-	163	1	5530	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	144	1	5105	2	Y	6					12
							7	9									
01	4247	X	2653	-0-	-1594	-0-	76	1	2575	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	278	-0-	-745	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	589	X	304	-0-	-285	-0-	9	1	295	2	Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	32	1	1126	2	Y	1					4
							1	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	38	1	1289	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
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									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

12	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	35	1	1231	2	Y	1					4
							1	9									
01	1674	N	909	-0-	-765	-0-	26	1	882	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

12	1705	X	1166	-0-	-539	-0-	32	1	1133	2	Y	1					3
							1	9									
01	1705	X	964	-0-	-741	-0-	28	1	935	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

12	434	N	203	-0-	-231	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					1
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	7	1	231	2	Y	-0-					1
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

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

12	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1548	2	1	9	N	1	1	8			254
01	1395	N	986	-0-	-409	-0-	986	2			N	-0-					254
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	90	1	3202	2	Y	4					21
							4	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	120	1	4080	2	Y	2	5	1			18
							2	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					162
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					162
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					162
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	57	1	2031	2	Y	2					6
							2	9									
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	55	1	1881	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
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									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	51	1	1789	2	Y	2					22
							2	9									
01	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	49	1	1669	2	Y	1	5	1			18
							1	9									
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									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4340	X	2756	-0-	-1584	-0-	76	1	2677	2	Y	3					9
							3	9									
01	3968	X	2663	-0-	-1305	-0-	76	1	2585	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
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									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

12	4588	X	3681	-0-	-907	-0-	101	1	3576	2	Y	4					11
							4	9									
01	4588	X	3765	-0-	-823	-0-	108	1	3655	2	Y	2	5	1			8
							2	9									
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	128	1	4091	2	Y	3					11
							3	9									
03	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	60	1	1924	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	136	1	4267	2	Y	3					11
							3	9									
05	4681	X	2437	-0-	-2244	-0-	78	1	2357	2	Y	2	4	1			9
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	157	1	5579	2	Y	6					16
							7	9									
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	170	1	5764	2	Y	3	8	1			11
							3	9									
02	6356	X	4720	-0-	-1636	-0-	143	1	4574	2	Y	3					14
							3	9									
03	6541	X	4605	-0-	-1936	-0-	140	1	4463	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
04	6330	X	4951	-0-	-1379	-0-	153	1	4795	2	Y	3					15
							3	9									
05	5952	X	5497	-0-	-455	-0-	175	1	5318	2	Y	4	5	1			14
							4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

12	6510	X	5381	-0-	-1129	-0-	148	1	5226	2	Y	6					31
							7	9									
01	6727	X	5888	-0-	-839	-0-	169	1	5716	2	Y	3	10	1			24
							3	9									
02	6468	X	1692	-0-	-4776	-0-	51	1	1640	2	Y	1					25
							1	9									
03	7161	X	4595	-0-	-2566	-0-	140	1	4453	2	Y	2	8	1			19
							2	9									
04	6930	X	5603	-0-	-1327	-0-	173	1	5427	2	Y	3					22
							3	9									
*05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	204	1	6199	2	Y	4	7	1			19
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

12	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4010	-0-	-547	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

12	930	X	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					28
01	930	X	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					28
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

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					32
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					32
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689 X	2374	-0-	-1315	-0-	2374	2			N	-0-					147
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					147
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

12	3503 X	2870	-0-	-633	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3225	-0-	-278	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

12	11555 X	4240	-0-	-7315	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

12	12582 X	4903	-0-	-7679	-0-	4903	2			N	-0-					67
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					67
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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

12	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

12	620	X	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					166
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					166
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

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

12	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					80
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					80
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

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					100
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					100
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					33
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					33
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					77
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					77
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

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					45
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					45
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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					102
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					102
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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					27
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					27
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					92
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					92
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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					77
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					77
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

12	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2		N	-0-					1
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					1
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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

12	4681	X	4387	-0-	-294	-0-	4387	2		N	-0-					-0-
01	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2		N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					40
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					40
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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

12	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2		N	-0-					150
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	2		N	-0-					150
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-					67
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-					67
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 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
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
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-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-			3
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		Y	-0-			3
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

12	1550 X	1452	-0-	-98	-0-	1452	2		N	-0-			2
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-			2
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

12	3286 X	2813	-0-	-473	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2689	-0-	-597	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

12	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

12	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2		Y	-0-			-0-
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		Y	-0-			-0-
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

12	3968 X	3762	-0-	-206	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

12	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2		Y	-0-			-0-
01	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

12	2945 X	2418	-0-	-527	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	1976	-0-	-1031	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

12	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2456	-0-	-24	-0-	2456	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

12	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	3589	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

12	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2013	2		Y	-0-			-0-
01	2356 N	1894	-0-	-462	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2062	-0-	-1038	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

12	3503 X	2922	-0-	-581	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
01	3410 X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

12	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
01	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3706	-0-	-138	-0-	3683	2	23	9	Y	21					42
01	3844 X	3562	-0-	-282	-0-	3553	2	9	9	Y	8					50
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
01	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

12	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

12	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

12	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

12	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		Y	-0-			-0-
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

12	3255 X	3179	-0-	-76	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3207	-0-	-48	-0-	3207	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

12	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

12	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2		Y	-0-			-0-
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		Y	-0-			-0-
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

12	1891 X	878	-0-	-1013	-0-	878	2		Y	-0-			-0-
01	1891 X	791	-0-	-1100	-0-	791	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

12	3751 X	1702	-0-	-2049	-0-	1702	2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 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
12	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 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
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2542	N	2250	-0-	-292	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			Y	-0-					-0-
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

12	1395	N	888	-0-	-507	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

12	4836	X	4573	-0-	-263	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4575	-0-	-261	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 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
12	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
01	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
01	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

12	5327 X	3029	-0-	-2298	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-					-0-
01	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

12	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

12	2759	X	2241	-0-	-518	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

12	3100	N	4190	-0-	1090	5565	4190	2			Y	-0-					-0-
01	8350	X	2785	-0-	-5565	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

12	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			Y	-0-					-0-
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3645	-0-	-416	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

12	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

12	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			Y	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1957	-0-	-616	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

12	434	N	377	-0-	-57	-0-	375	2	2	9	Y	2					4
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1	9	Y	1					5
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

12	3503	X	2968	-0-	-535	-0-	2948	2	20	9	Y	18					34
01	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	2944	2	8	9	Y	7					41
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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

12	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

12	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

12	4991	X	3129	-0-	-1862	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		Y	-0-			-0-
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

12	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

12	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
01	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		Y	-0-			-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-
01	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
01	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	3955	-0-	-137	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-
01	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2		Y	-0-			-0-
01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
01	930	X	301	-0-	-629	-0-	301	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

12	2759	X	1893	-0-	-866	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

12	3472	X	2977	-0-	-495	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

12	2573	N	2365	-0-	-208	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					14
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					14
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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

12	2139	X	2058	-0-	-81	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

12	527	X	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	364	-0-	-163	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		Y	-0-			-0-
01	2697 X	2471	-0-	-226	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

12	2914 N	2784	-0-	-130	-0-	2784	2		Y	-0-			-0-
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

12	1892 N	1626	-0-	-266	-0-	1626	2		Y	-0-			-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

12	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-			-0-
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 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
12	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
01	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

12	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2		Y	-0-			-0-
01	5022 X	4756	-0-	-266	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		Y	-0-			-0-
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		Y	-0-			-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		Y	-0-			-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

12	186 X	85	-0-	-101	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
01	186 X	108	-0-	-78	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		Y	-0-			-0-
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
01	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

12	3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	4195	-0-	1095	1095	4195	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

12	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		Y	-0-			-0-
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

12	3503 X	3079	-0-	-424	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	2967	-0-	-412	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

12	2542 X	1700	-0-	-842	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
01	2015 X	1643	-0-	-372	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 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
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 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
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3503	X	1735	-0-	-1768	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	905	-0-	-2598	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2519	-0-	-550	-0-	2519	2			N	-0-					25
01	3069	X	2266	-0-	-803	-0-	2266	2			N	-0-					25
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		Y	-0-			-0-
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

12	5921 X	5616	-0-	-305	-0-	5616	2		Y	-0-			-0-
01	5828 X	5468	-0-	-360	-0-	5468	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

12	3193 X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2572	-0-	-621	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		Y	-0-			-0-
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 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
12	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

12	5022 X	2945	-0-	-2077	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
01	5022 X	1913	-0-	-3109	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

12	2751 N	1934	-0-	-817	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
01	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

12	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 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
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

12	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		Y	-0-			-0-
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			92
01	3100 N	3689	-0-	589	589	3689	2		N	-0-			92
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

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
01	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

12	3007 X	2543	-0-	-464	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	2728 X	2522	-0-	-206	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

12	6417 X	5835	-0-	-582	-0-	5835	2			Y	-0-					-0-
01	6417 X	5163	-0-	-1254	-0-	5163	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

12	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 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
12	5983 X	5536	-0-	-447	-0-	5536	2		Y	-0-			-0-
01	5983 X	5843	-0-	-140	-0-	5843	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

12	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-			-0-
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-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
01	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

12	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		Y	-0-			-0-
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 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
12	3100	N	5806	-0-	2706	2706	5806	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3344	-0-	244	2950	3344	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2329	-0-	-988	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4582	-0-	-626	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1607	-0-	-656	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1685	-0-	-1105	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 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
12	2914	N	2666	-0-	-248	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2718	-0-	-41	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	1297	-0-	-3942	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	1143	-0-	-3290	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					-0-
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
01	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

12	5115 X	4754	-0-	-361	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	4104	-0-	-1011	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

12	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

12	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					-0-
01	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

12	2914	X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2645	-0-	-238	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

12	2356	X	1393	-0-	-963	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

12	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

12	3100	N	6485	-0-	3385	10944	6485	2			Y	-0-					-0-
01	16852	X	5908	-0-	-10944	-0-	5908	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3143	-0-	-515	-0-	3143	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2962	-0-	-696	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

12	2015 X	610	-0-	-1405	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
01	2015 X	463	-0-	-1552	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
01	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2		Y	-0-			-0-
01	5518 X	4265	-0-	-1253	-0-	4265	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 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
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

12	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

12	2387 N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			N	-0-					21
01	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	2364	2			N	-0-					21
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

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

12	2356 X	1947	-0-	-409	-0-	1947 2		Y	-0-			-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

12	2232 N	1901	-0-	-331	-0-	1901 2		Y	-0-			-0-
01	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	1966 2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

12	4619 X	3058	-0-	-1561	-0-	3058 2		Y	-0-			-0-
01	4619 X	3321	-0-	-1298	-0-	3321 2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

12	2108 N	1610	-0-	-498	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1535	-0-	-387	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

12	1891 N	1317	-0-	-574	-0-	1317	2		Y	-0-			-0-
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

12	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
01	1643 N	1081	-0-	-562	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 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
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					27
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					27
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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

12	2449	N	1773	-0-	-676	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					40
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					40
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

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

12	5075	X	3543	-0-	-1532	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2908	-0-	-6	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

12	3813	X	2699	-0-	-1114	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3035	-0-	-778	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 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
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-					-0-
01	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
01	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

12	5425 X	4347	-0-	-1078	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3374	-0-	274	274	3374	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

12	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

12	2046	X	1180	-0-	-866	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

12	3937	X	3887	-0-	-50	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
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-

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 #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 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
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		Y	-0-			-0-
01	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

12	2387 X	1357	-0-	-1030	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
01	2387 X	1558	-0-	-829	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

12	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
01	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

12	2542 X	2418	-0-	-124	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 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
12	2759	X	1110	-0-	-1649	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

12	1829	N	854	-0-	-975	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1046	-0-	-566	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					46
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					46
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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

12	1612	X	955	-0-	-657	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	836	-0-	-776	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

12	5828	X	3563	-0-	-2265	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5007	-0-	-573	-0-	5007	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	N	-0-			127
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-			127
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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

12	2604 X	1844	-0-	-760	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	1783	-0-	-821	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	Y	-0-			-0-
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2	Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

12	4991 X	4370	-0-	-621	-0-	4370	2	Y	-0-			-0-
01	4898 X	4123	-0-	-775	-0-	4123	2	Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			-0-
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

12	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	Y	-0-			-0-
01	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3721	-0-	621	871	3721	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	3884	-0-	784	1655	3884	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

12	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
01	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

12	4216 X	1378	-0-	-2838	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2036	-0-	-1374	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2		N	-0-			35
01	3503 X	2947	-0-	-556	-0-	2947	2		N	-0-			35
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2		N	-0-			-0-
01	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		Y	-0-			-0-
01	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

12	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-			-0-
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

12	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
01	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

12	3193	X	2995	-0-	-198	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 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
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1839	-0-	-858	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

12	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

12	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

12	1984	X	1884	-0-	-100	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1779	-0-	-205	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					173
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					173
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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

12	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2		Y	-0-			-0-
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

12	6138 X	5216	-0-	-922	-0-	5216	2		Y	-0-			-0-
01	6138 X	5094	-0-	-1044	-0-	5094	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2		Y	-0-			-0-
01	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
01	4402 X	3895	-0-	-507	-0-	3895	2		Y	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		Y	-0-			-0-
01	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		Y	-0-			-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
01	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		Y	-0-			-0-
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		Y	-0-			-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

12	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	992	-0-	-341	-0-	992	2		N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2		Y	-0-			-0-
01	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

12	3844 X	3543	-0-	-301	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
01	3844 X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2		N	-0-			-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		Y	-0-			-0-
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
01	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

12	1054 X	913	-0-	-141	-0-	913	2		N	-0-			-0-
01	2201 X	910	-0-	-1291	-0-	910	2		N	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

12	4185 X	4137	-0-	-48	-0-	4137	2		N	-0-			44
01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			44
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

12	1891 N	1674	-0-	-217	-0-	1674	2		Y	-0-			-0-
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-			-0-
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

12	4247 X	3988	-0-	-259	-0-	3988	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3969	-0-	-247	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 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
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

12	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

12	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

12	3224	X	2653	-0-	-571	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2595	-0-	-598	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 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
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

12	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6851	2	43	9	Y	39					69
01	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6474	2	15	9	Y	14					83
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

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					17
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4118	-0-	1018	1018	4118	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3069	-0-	-31	987	3069	2		N	-0-			-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

12	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

12	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 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
12	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
01	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

12	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		Y	-0-			-0-
01	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		Y	-0-			-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

12	3100 N	3593	-0-	493	493	3593	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3034	-0-	-66	427	3034	2		N	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2591	-0-	-602	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 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
12	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

12	6138	X	5444	-0-	-694	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5484	-0-	-654	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					46
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					46
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

12	5053 X	2045	-0-	-3008	-0-	2045	2			N	-0-					13
01	5053 X	2371	-0-	-2682	-0-	2371	2			N	-0-					13
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

12	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

12	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 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
12	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			49
01	2232 X	1591	-0-	-641	-0-	1591	2		N	-0-			49
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		Y	-0-			-0-
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

12	5208 X	5081	-0-	-127	-0-	5081	2		N	-0-			-0-
01	5208 X	3452	-0-	-1756	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

12	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	3432	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3201	-0-	-674	-0-	3201	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 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
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3244	-0-	-104	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
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-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 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
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
01	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		Y	-0-			-0-
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-			-0-
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 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
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

12	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
01	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

12	2077 X	1145	-0-	-932	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

12	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		Y	-0-			-0-
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

12	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

12	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					28
01	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4604	2			N	-0-					28
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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

12	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

12	1922 X	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

12	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

12	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
01	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3739	-0-	-198	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

12	2852 N	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2759 N	2456	-0-	-303	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3804	-0-	-288	-0-	3804	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

12	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			Y	-0-					-0-
01	4185 X	4141	-0-	-44	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

12	2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
01	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
01	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

12	6014 X	5806	-0-	-208	-0-	5806	2			Y	-0-					-0-
01	6014 X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 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
12	3937 X	3909	-0-	-28	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	3937 X	3825	-0-	-112	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

12	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

12	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

12	6355 X	6293	-0-	-62	-0-	6293	2			Y	-0-					-0-
01	6355 X	6208	-0-	-147	-0-	6208	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					109
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					109
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 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
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

12	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	4840	-0-	-399	-0-	4840	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

12	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	1839	-0-	-734	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

12	2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2852 N	2710	-0-	-142	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

12	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

12	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4120	-0-	-654	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

12	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

12	5673	X	5273	-0-	-400	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5240	-0-	-433	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

12	2542 N	1646	-0-	-896	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

12	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
01	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					105
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					105
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

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 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
12	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

12	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

12	6448	X	5466	-0-	-982	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5375	-0-	-794	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

12	7254	X	6627	-0-	-627	-0-	6627	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6746	-0-	-508	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

12	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			Y	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 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
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			Y	-0-					-0-
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

12	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

12	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

12	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 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
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3913	-0-	813	813	3913	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2053	-0-	-954	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

12	3999	X	3094	-0-	-905	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 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
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

12	5270	X	3091	-0-	-2179	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

12	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	1709	2			N	-0-					29
01	2573	X	1076	-0-	-1497	-0-	1076	2			N	-0-					29
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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
01	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

12	2108	X	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1424	-0-	-684	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

12	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 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
12	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

12	4867 X	4609	-0-	-258	-0-	4609	2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	4619	-0-	-217	-0-	4619	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		Y	-0-			-0-
01	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

12	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

12	1519	X	986	-0-	-533	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	1096	-0-	-423	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2		Y	-0-			-0-
01	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-			-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

12	4991 X	4367	-0-	-624	-0-	4367	2		Y	-0-			-0-
01	4991 X	4765	-0-	-226	-0-	4765	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

12	5642 X	4582	-0-	-1060	-0-	4582	2		Y	-0-			-0-
01	5363 X	4555	-0-	-808	-0-	4555	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2		Y	-0-			-0-
01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

12	3565 X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 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
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
01	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

12	6107 X	5704	-0-	-403	-0-	5704	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	5939	-0-	-168	-0-	5939	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		Y	-0-			-0-
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

12	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		Y	-0-			-0-
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

12	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		Y	-0-			-0-
01	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2		Y	-0-			-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

12	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		Y	-0-			-0-
01	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

12	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2		Y	-0-			-0-
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

12	1798	N	1762	-0-	-36	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

12	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2			N	-0-					25
01	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			N	-0-					25
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2		Y	-0-			-0-
01	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

12	4030 X	4020	-0-	-10	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3198	-0-	-305	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2		N	-0-			-0-
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

12	2449 X	1093	-0-	-1356	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	2934	-0-	-1437	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
01	4371 X	3521	-0-	-850	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

12	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2		Y	-0-			-0-
01	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

12	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
01	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

12	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2		N	-0-			-0-
01	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 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
12	2697 N	2620	-0-	-77	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
01	2728 N	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

12	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

12	5673 X	5570	-0-	-103	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

12	4650 X	4254	-0-	-396	-0-	4254	2			Y	-0-					-0-
01	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

12	4464 X	4029	-0-	-435	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
01	4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
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-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			Y	-0-					-0-
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 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
12	4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
01	3906 X	2228	-0-	-1678	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

12	3472 X	3149	-0-	-323	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

12	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2		Y	-0-			-0-
01	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		Y	-0-			-0-
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-			-0-
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 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
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		Y	-0-			-0-
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3421	-0-	-702	-0-	3421	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

12	3162 X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

12	3286 X	2115	-0-	-1171	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	2795	2		Y	-0-			-0-
01	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-			-0-
01	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

12	1581 X	1518	-0-	-63	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
01	1581 X	1494	-0-	-87	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
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-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

12	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-			-0-
01	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2		N	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

12	4123 X	3699	-0-	-424	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
01	4123 X	3733	-0-	-390	-0-	3733	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-			-0-
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

12	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2		Y	-0-			-0-
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 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
12	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2		N	-0-			-0-
01	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2		N	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2		Y	-0-			-0-
01	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		Y	-0-			-0-
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-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		Y	-0-			-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

12	6014 X	5786	-0-	-228	-0-	5786	2		Y	-0-			-0-
01	6014 X	5738	-0-	-276	-0-	5738	2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

12	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3449	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	3337	-0-	-352	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

12	7347 X	6885	-0-	-462	-0-	6885	2		Y	-0-			-0-
01	7347 X	5505	-0-	-1842	-0-	5505	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

12	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2		N	-0-			-0-
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 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
12	5642 X	5253	-0-	-389	-0-	5253	2		Y	-0-			-0-
01	5146 X	3786	-0-	-1360	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

12	5673 X	5458	-0-	-215	-0-	5458	2		Y	-0-			-0-
01	5673 X	5304	-0-	-369	-0-	5304	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

12	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2		Y	-0-			-0-
01	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
01	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		Y	-0-			-0-
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

12	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
01	3131 X	3002	-0-	-129	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 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
12	3162 X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	1612 X	1443	-0-	-169	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

12	7874 X	7478	-0-	-396	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
01	7874 X	7824	-0-	-50	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

12	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
01	5115 X	5094	-0-	-21	-0-	5094	2			Y	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

12	4030 X	2827	-0-	-1203	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
01	4030 X	3535	-0-	-495	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

12	3100 N	2747	-0-	-353	79	2747	2			Y	-0-					-0-
01	2681 X	2602	-0-	-79	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	4777	-0-	-648	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
01	4371 X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

12	3844 X	3736	-0-	-108	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3607	-0-	-237	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

12	5859 X	3582	-0-	-2277	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
01	5859 X	3325	-0-	-2534	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

12	8773 X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			Y	-0-					-0-
01	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

12	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					-0-
01	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

12	22023 X	22023	-0-	-0-	-0-	22023	2			N	-0-					-0-
01	21716 X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10695 X	9714	-0-	-981	-0-	9714	2	Y	-0-			-0-
01	10571 X	8778	-0-	-1793	-0-	8778	2	Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

12	10199 X	10151	-0-	-48	-0-	10151	2	Y	-0-			-0-
01	10199 X	9407	-0-	-792	-0-	9407	2	Y	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

12	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2	N	-0-			85
01	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2	N	-0-			85
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

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

12	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2	Y	-0-			-0-
01	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2	Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2	Y	-0-			-0-
01	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2	Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2	Y	-0-			-0-
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2	Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	Y	-0-			-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-
01	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

12	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	3344	2		Y	-0-			-0-
01	3782 X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

12	4216 X	3919	-0-	-297	-0-	3919	2		N	-0-			20
01	4092 X	3357	-0-	-735	-0-	3357	2		N	-0-			20
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

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3731	2		Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2		N	-0-			-0-
01	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

12	3658 X	3597	-0-	-61	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3619	-0-	-39	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

12	2759 X	2584	-0-	-175	-0-	2584	2		Y	-0-			-0-
01	2759 X	2190	-0-	-569	-0-	2190	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					233
01	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					233
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

12	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

12	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
01	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

12	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			Y	-0-					-0-
01	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

12	6727 X	6677	-0-	-50	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
01	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

12	9393 X	8652	-0-	-741	-0-	8652	2			Y	-0-					-0-
01	9300 X	8514	-0-	-786	-0-	8514	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	7947	-0-	-950	-0-	7947	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	8210	-0-	-687	-0-	8210	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					143
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					143
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

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

12	5239	X	3722	-0-	-1517	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

12	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			Y	-0-					-0-
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7006 X	6402	-0-	-604	-0-	6402	2		Y	-0-			-0-
01	6851 X	6273	-0-	-578	-0-	6273	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

12	2945 X	2690	-0-	-255	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2883	-0-	-62	-0-	2883	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2		Y	-0-			-0-
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

12	4526 X	4254	-0-	-272	-0-	4254	2		N	-0-			45
01	4464 X	3853	-0-	-611	-0-	3853	2		N	-0-			45
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

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		Y	-0-			-0-
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

12	3596 X	3140	-0-	-456	-0-	3140	2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	2959	-0-	-544	-0-	2959	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

12	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 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
12	3751	X	3108	-0-	-643	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3049	-0-	-640	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

12	7564	X	6172	-0-	-1392	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	75	1	2241	2	Y	-0-					6
01	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	78	1	2322	2	Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2325	X	2107	-0-	-218	-0-	68	1	2039	2	Y	-0-					7
01	2325	X	2044	-0-	-281	-0-	66	1	1978	2	Y	-0-					7
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	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					7

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	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	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	3100 N	3108	-0-	8	68	143	1	2965	2	N	-0-			-0-
01	2520 N	2452	-0-	-68	-0-	113	1	2339	2	N	-0-			-0-
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-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

12	372 N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	2	Y	-0-			82
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	10	1	200	2	Y	-0-			82
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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	147	1	3058	2	Y	40					78
							44	9									
01	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	142	1	2932	2	Y	16					94
							18	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					100
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					100
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5518 X	4756	-0-	-762	-0-	4756	2		Y	-0-			-0-
01	5518 X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

12	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	2506	2		Y	-0-			-0-
01	2666 N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

12	1302 X	987	-0-	-315	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	1263	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		Y	-0-			-0-
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

12	2666 X	1910	-0-	-756	-0-	1910	2		N	-0-			22
01	3441 X	1206	-0-	-2235	-0-	1206	2		N	-0-			22
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
01	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

12	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-			-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			60
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			60
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

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
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-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3038 X	2111	-0-	-927	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1968	-0-	-1070	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

12	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	807	-0-	-991	-0-	807	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

12	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
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-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

12	2666	X	2566	-0-	-100	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	114	1	1287	2	N	-0-			-0-
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	78	1	936	2	N	-0-			-0-
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-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	N	-0-			-0-
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	2	N	-0-			-0-
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	64	1	766	2	N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

12	930 X	739	-0-	-191	-0-	60	1	679	2	N	-0-			-0-
01	930 X	807	-0-	-123	-0-	62	1	745	2	N	-0-			-0-
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-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	2	N	-0-			-0-
01	558 X	408	-0-	-150	-0-	31	1	377	2	N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	103	1	1161	2	N	-0-			-0-
01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

12	2573 X	2327	-0-	-246	-0-	189	1	2138	2	N	-0-			25
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	227	1	2719	2	N	-0-			25
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

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

12	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

12	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	1		N	-0-			123
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	1		N	-0-			123
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

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	1		N	-0-			36
01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	1		N	-0-			36
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

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

12	992 X	822	-0-	-170	-0-	822	1		N	-0-			76
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	1		N	-0-			76
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

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
01	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	1		N	-0-			72
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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1885	-0-	1885	8450	1885	1		Y	-0-			13
01	2100 N	1781	-0-	-319	8131	1781	1		Y	-0-			13
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

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

12	DLQ G-10	2561	-0-	2561	10955	2561	1		Y	-0-			-0-
01	2100 N	2486	-0-	386	11341	2486	1		Y	-0-			-0-
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-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

12	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	1		N	-0-			12
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	1		N	-0-			12
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

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

12	2418 X	2009	-0-	-409	-0-	2009	1		N	-0-			12
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	1		N	-0-			12
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

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

12	1457 X	149	-0-	-1308	-0-	149	1		N	-0-			36
01	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	1		N	-0-			36
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

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

12	DLQ G-10	254	-0-	254	1748	254	1		Y	-0-			-0-
01	2100 N	433	-0-	-1667	81	433	1		Y	-0-			-0-
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-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	1			N	-0-					52
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

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	1			N	-0-					-0-
01	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1			N	-0-					-0-
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-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	1742	1			N	-0-					-0-
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	1			N	-0-					-0-
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-

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
12	DLQ G-10		1288	-0-	1288	5079	1288	1			Y	-0-					279
01	6495	X	1416	-0-	-5079	-0-	1416	1			Y	-0-					279
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

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		3700	-0-	3700	13026	3700	1			Y	-0-					-0-
01	14998	X	1972	-0-	-13026	-0-	1972	1			Y	-0-					-0-
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-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2554	-0-	2554	3142	2554	1			Y	-0-					-0-
01	5117	X	1975	-0-	-3142	-0-	1975	1			Y	-0-					-0-
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-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	1205	-0-	-2205	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
01	3410	1936	-0-	-1474	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
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-

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

12	1767 X	739	-0-	-1028	-0-	739	2			N	-0-			46
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			46
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	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			46
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	Y	-0-			8
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	26	1	518	2	Y	-0-			8
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

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

"Q" MADDOX WELL #: 1 RRCID -> 191550 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/16

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARLEDGE, TERRY 030801
MERVISH WELL #: 1 RRCID -> 113651 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1708 - 1716

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/16

BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

12	10226 X	10226	-0-	-0- B	-0-	10225	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	4185 #	780	-0-	-3405	-0-	28	1	752	2	N	-0-					-0-
01	3782 #	1275	-0-	-2507	-0-	42	1	1233	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	13795 #	13185	-0-	-610	-0-	13185	3			N	-0-					-0-
01	13919 #	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-13175	-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

12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	2703	-0-	-1699	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
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	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-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

12	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
01	12989 X	12788	-0-	-201	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1929	-0-	-1171	19407	1929	2			N	-0-					-0-
01	30836	X	11429	-0-	-19407	-0-	11428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

12	55924	X	40283	-0-	-15641	-0-	40283	2			N	-0-					-0-
01	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	44314	2			N	-0-					-0-
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-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

12	11532	X	10291	-0-	-1241	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10377	-0-	-1124	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
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-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

12	10912	X	6156	-0-	-4756	-0-	6153	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	27057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

12	36270	X	34892	-0-	-1378	-0-	34891	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	38508	X	38508	-0-	-0-	-0-	38507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	1752	-0-	-2247	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	4588 X	904	-0-	-3684	-0-	904	2			N	-0-					-0-
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-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

12	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
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-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

12	25916 X	20133	-0-	-5783	-0-	20133	2			N	-0-					-0-
01	25916 X	3790	-0-	-22126	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
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-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

12	50345 X	50345	-0-	-0-	-0-	50344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	54286 X	54286	-0-	-0-	-0-	54285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

12	20305 X	17483	-0-	-2822	-0-	17482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20305 X	8907	-0-	-11398	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85591 X	50629	-0-	-34962	-0-	50628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	85591 X	50374	-0-	-35217	-0-	50373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

12	44702 X	4456	-0-	-40246	-0-	4455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23622 X	11330	-0-	-12292	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

12	81840 X	72359	-0-	-9481	-0-	72358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	81840 X	69700	-0-	-12140	-0-	69699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

12	53537 X	47767	-0-	-5770	-0-	47766	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	53537 X	44327	-0-	-9210	-0-	44324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

12	51243 X	43442	-0-	-7801	-0-	43441	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	48763 X	44691	-0-	-4072	-0-	44690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

12	17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
01	16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	524	-0-	-1274	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

12	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	26438	2			N	-0-					-0-
01	38139	X	38139	-0-	-0-	-0-	38138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

12	55521	X	41695	-0-	-13826	-0-	41694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40816	X	40816	-0-	-0-	-0-	40815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

12	94891	X	91499	-0-	-3392	-0-	91497	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	94891	X	90181	-0-	-4710	-0-	90180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

12	80209	X	80209	-0-	-0-	-0-	80208	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	75392	X	67044	-0-	-8348	-0-	67044	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

12	30690	X	23293	-0-	-7397	-0-	23293	2			N	-0-					-0-
01	31093	X	15142	-0-	-15951	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25389 X	23192	-0-	-2197	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
01	25389 X	23427	-0-	-1962	-0-	23426	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

12	9393 X	18	-0-	-9375	-0-	17	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9393 X	47	-0-	-9346	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

12	32829 X	31381	-0-	-1448	-0-	31380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	32829 X	28137	-0-	-4692	-0-	28136	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

12	60326 X	-0-	-0-	-60326	-0-					N	1	1	8			-0-
01	20739 X	15434	-0-	-5305	-0-	15433	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

12	47461 X	45711	-0-	-1750	-0-	45710	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47461 X	44036	-0-	-3425	-0-	44035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

12	74555 X	58508	-0-	-16047	-0-	58507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	74555 X	69809	-0-	-4746	-0-	69807	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38037	X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-					-0-
01	35557	X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7603	-0-	-550	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7191	-0-	-869	-0-	7191	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	758	-0-	-885	-0-	757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1643	X	827	-0-	-816	-0-	826	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	6687	-0-	-846	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6539	-0-	-870	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	4340	X	2480	-0-	-1860	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	466	-0-	-3874	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
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	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-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
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					95
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					95
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

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
12	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2297	-0-	-245	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	10230	X	7144	-0-	-3086	-0-	965	1	6179	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	7207	-0-	-3023	-0-	987	1	6220	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	20144	X	12731	-0-	-7413	-0-	12731	2			N	-0-					-0-
01	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5506	-0-	-849	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

12	19158	X	18135	-0-	-1023	-0-	853	1	17282	2	N	-0-					-0-
01	19158	X	14968	-0-	-4190	-0-	853	1	14115	2	N	-0-					-0-
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-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

12	2697	X	823	-0-	-1874	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	683	-0-	-2014	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

12	9982	X	9889	-0-	-93	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

12	11315	X	3885	-0-	-7430	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

12	8587	X	6507	-0-	-2080	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60512	X	9	-0-	-60503	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	42656	X	-0-	-0-	-42656	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

12	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

12	15593	X	13423	-0-	-2170	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	14845	-0-	-748	-0-	500	1	14345	2	N	-0-					-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

12	57412	X	51790	-0-	-5622	-0-	51790	2			N	-0-					-0-
01	54684	X	49249	-0-	-5435	-0-	49249	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

12	13020	X	12622	-0-	-398	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

12	35914	X	35914	-0-	-0-	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	30506	-0-	-1672	-0-	30506	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

12	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9731	-0-	6631	6631	9731	2			N	-0-					-0-
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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

12	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6974	-0-	-63	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
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-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

12	713	X	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					-0-
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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	8858	-0-	-721	-0-	853	1	8005	2	N	-0-			-0-
01	9579	X	8596	-0-	-983	-0-	853	1	7743	2	N	-0-			-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	968	1	6211	2	N	-0-			-0-
01	7595	X	7133	-0-	-462	-0-	1024	1	6109	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3	1	3179	2	N	-0-			-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	3	1	2897	2	N	-0-			-0-
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-

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-			42
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-			42
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

LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	313	1	3421	2	N	1			77
							1	9							
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	333	1	3465	2	N	2			79
							2	9							
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

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
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-

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
12	0	W	222	-0-	222	2429	23	1	197	2	N	2			35
							2	9							
01	0	W	436	-0-	436	2865	52	1	378	2	N	5			40
							6	9							
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							

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					84
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					84
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

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					54
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					54
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

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

12	1023	N	766	-0-	-257	-0-	766	3			N	-0-					54
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					54
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

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					57
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					57
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC 690225

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	293	2	Y	-0-					33
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	3	1	295	2	Y	-0-					33
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

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

12	1343	N	676	-0-	-667	-0-	7	1	669	2	Y	-0-					114
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	6	1	675	2	Y	-0-					114
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

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	8	1	761	2	N	-0-					34
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	6	1	599	2	N	-0-					34
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

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

12	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	2	1	192	2	N	-0-					68
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	9	1	929	2	N	-0-					75
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	6	1	539	2	N	-0-					75
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

12	651	N	639	-0-	-12	-0-	6	1	633	2	N	-0-					43
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	7	1	642	2	N	-0-					43
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

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

12	713	N	626	-0-	-87	-0-	6	1	620	2	N	-0-					18
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	6	1	624	2	N	-0-					18
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	10	1	973	2	N	-0-					40
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	9	1	950	2	N	-0-					40
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	740	2	N	-0-					29
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	7	1	751	2	N	-0-					29
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	10	1	950	2	N	-0-					30
01	1054 N	836	-0-	-218	-0-	8	1	828	2	N	-0-					30
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									

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-			191
01	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3	N	-0-			191
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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

12	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	3	N	-0-			78
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	3	N	-0-			78
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

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-			27
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			27
02	134 N	134	-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

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

12	3100 X	2925	-0-	-175	-0-	2925	3	N	-0-			-0-
01	3100 X	1223	-0-	-1877	-0-	1223	3	N	-0-			-0-
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-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					64
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					64
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

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					114
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					114
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

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

12	2201	N	1588	-0-	-613	-0-	1588	3			N	-0-					122
01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			N	-0-					122
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

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

12	2139	N	1536	-0-	-603	-0-	1536	3			N	-0-					146
01	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	1792	3	33	9	N	30					176
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

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

12	1023	N	583	-0-	-440	-0-	583	3			N	-0-					170
01	868	N	658	-0-	-210	-0-	658	3			N	-0-					170
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

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

12	3069	X	2630	-0-	-439	-0-	2630	3			N	-0-					109
01	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	2848	3			N	-0-					109
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

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					107
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					107
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	N	1821	-0-	-659	-0-	1821	3			N	-0-					44
01	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	2004	3			N	-0-					44
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

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
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					128
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					128
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

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
12	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	2016	3			N	-0-					81
01	2728	X	1963	-0-	-765	-0-	1963	3			N	-0-					81
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

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
12	2852	N	2166	-0-	-686	-0-	2166	3			N	-0-					87
01	2821	N	2323	-0-	-498	-0-	2323	3			N	-0-					87
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

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
12	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	3			N	-0-					210
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					210
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

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
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					81
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					81
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					130
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	2			Y	-0-					130
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					52
01	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					52
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

12	1395 X	620	-0-	-775	-0-	620	2			Y	-0-					114
01	1085 X	546	-0-	-539	-0-	546	2			Y	-0-					114
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

12	3317 X	2977	-0-	-340	-0-	2977	2			Y	-0-					27
01	3317 X	3021	-0-	-296	-0-	3021	2			Y	-0-					27
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2372	2			Y	-0-					27
01	2883 X	2470	-0-	-413	-0-	2470	2			Y	-0-					27
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

12	T. A.	116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					55
01	T. A.	115	-0-	115	231	115	2			Y	-0-					55
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

12	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					72
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					72
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

12	5363 X	4691	-0-	-672	-0-	4689	2	2	9	Y	2					124
01	5363 X	4832	-0-	-531	-0-	4832	2			Y	-0-					124
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					40
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					40
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

12	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			Y	-0-					37
01	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					37
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4433 X	4026	-0-	-407	-0-	4025	2	1	9	Y	1					113
01	4433 X	3911	-0-	-522	-0-	3901	2	10	9	Y	9					122
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

12	3999 X	3269	-0-	-730	-0-	3267	2	2	9	Y	2					181
01	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3625	2	17	9	Y	15	168	1			28
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2511 X	2060	-0-	-451	-0-	2060	2			Y	-0-					30
01	2511 X	2339	-0-	-172	-0-	2339	2			Y	-0-					30
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3596 X	3541	-0-	-55	-0-	3541	2			Y	-0-					69
01	3596 X	3309	-0-	-287	-0-	3309	2			Y	-0-					69
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4875	-0-	-736	-0-	4875	2			Y	-0-					164
01	5549	X	4691	-0-	-858	-0-	4691	2			Y	-0-					164
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

12	1550	X	1037	-0-	-513	-0-	1037	2			Y	-0-					27
01	1550	X	1089	-0-	-461	-0-	1089	2			Y	-0-					27
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

12	1736	X	809	-0-	-927	-0-	809	2			Y	-0-					10
01	1116	X	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			Y	-0-					10
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

12	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1557	2			Y	-0-					90
01	1922	X	1606	-0-	-316	-0-	1606	2			Y	-0-					90
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

12	1829	X	1382	-0-	-447	-0-	1382	2			Y	-0-					102
01	1829	X	1562	-0-	-267	-0-	1562	2			Y	-0-					102
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

12	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	3861	2			Y	-0-					60
01	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	3703	2	8	9	Y	7					67
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					85
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					85
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

12	6324 X	999	-0-	-5325	-0-	999	2			Y	-0-					57
01	1550 X	1059	-0-	-491	-0-	1059	2			Y	-0-					57
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

12	7874 X	7792	-0-	-82	-0-	7762	2	30	9	Y	27					121
01	7874 X	7465	-0-	-409	-0-	7440	2	25	9	Y	23					144
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

12	2573 X	2087	-0-	-486	-0-	2087	2			Y	-0-					74
01	2418 X	1838	-0-	-580	-0-	1838	2			Y	-0-					74
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

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					105
01	2387 X	1983	-0-	-404	-0-	1981	2	2	9	Y	2					107
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

12	4867 X	3642	-0-	-1225	-0-	3639	2	3	9	Y	3					50
01	4836 X	4077	-0-	-759	-0-	4075	2	2	9	Y	2					52
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

12	1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			Y	-0-					27
01	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			Y	-0-					27
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

12	2790 X	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			Y	-0-					70
01	2511 X	2073	-0-	-438	-0-	2073	2			Y	-0-					70
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518 X	4892	-0-	-626	-0-	4886	2	6	9	Y	5					162
01	5518 X	4822	-0-	-696	-0-	4820	2	2	9	Y	2					164
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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	777	2	30	9	Y	27	48	1			15
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	682	2	17	9	Y	15					30
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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					17
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					17
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

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

12	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	403 #	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	16914	2			N	-0-					-0-
01	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550 X	1304	-0-	-246	-0-	1303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1550 X	1056	-0-	-494	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

12	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
01	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

12	17670 X	16398	-0-	-1272	-0-	16398	2			N	-0-					-0-
01	16709 X	16169	-0-	-540	-0-	16169	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

12	21576 X	17269	-0-	-4307	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
01	21576 X	20755	-0-	-821	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	496 N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

12	11749 X	11604	-0-	-145	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
01	11749 X	11513	-0-	-236	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
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-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25606 X	24448	-0-	-1158	-0-	24448	2			N	-0-					-0-
01	25606 X	25133	-0-	-473	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
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-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

12	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

12	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
01	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

12	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
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-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

12	2821 X	2199	-0-	-622	-0-	2198	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2635 X	2068	-0-	-567	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
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-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

12	7285 X	5735	-0-	-1550	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	9285	-0-	-2805	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	8325	-0-	-4230	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	10516	-0-	7416	7416	10514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3100	N	17855	-0-	14755	22171	17854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34349	X	34349	-0-	-0-	-0-	34348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40100	X	40100	-0-	-0-	-0-	40099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	13020	X	2003	-0-	-11017	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	11594 X	10300	-0-	-1294	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	11842 X	10017	-0-	-1825	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

12	5456 X	4529	-0-	-927	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	5456 X	3807	-0-	-1649	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

12	3875 X	794	-0-	-3081	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5249	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

12	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
01	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28707	X	28707	-0-	-0-	-0-	28706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	28692	X	28692	-0-	-0-	-0-	28692	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

12	14229	X	11163	-0-	-3066	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	11306	-0-	-2923	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

12	8742	X	62	-0-	-8680	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	70	-0-	-5510	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
01	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

12	15655	X	11679	-0-	-3976	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	10343	-0-	-5312	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

12	7223	X	3971	-0-	-3252	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12747	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

12	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27032 X	26723	-0-	-309	-0-	26722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	27032 X	24634	-0-	-2398	-0-	24634	2			N	-0-					-0-
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-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

12	19933 X	18666	-0-	-1267	-0-	18666	2			N	-0-					-0-
01	19933 X	18905	-0-	-1028	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

12	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
01	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

12	40951 X	36349	-0-	-4602	-0-	36349	2			N	-0-					-0-
01	39897 X	35978	-0-	-3919	-0-	35977	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

12	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
01	10881 X	10177	-0-	-704	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
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-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
01	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	X	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217	X	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

12	30128	X	30128	-0-	-0-	-0-	30127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	31062	X	28962	-0-	-2100	-0-	28961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

12	20553	X	14287	-0-	-6266	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
01	20553	X	13106	-0-	-7447	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

12	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

12	36487	X	33710	-0-	-2777	-0-	33709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	36611	X	35538	-0-	-1073	-0-	35537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

12	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
01	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

12	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	2			N	-0-					-0-
01	26372	X	26372	-0-	-0-	-0-	26372	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

12	21049	X	16374	-0-	-4675	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	15583	-0-	-5466	-0-	15582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

12	22010	X	14395	-0-	-7615	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	12456	-0-	-9554	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

12	11904	X	10166	-0-	-1738	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9953	-0-	-1951	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
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-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	23498	2			N	-0-					-0-
01	21938	X	21938	-0-	-0-	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	7776	-0-	-2981	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	6959	-0-	-3798	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75020	X	52921	-0-	-22099	-0-	52920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	69967	X	47849	-0-	-22118	-0-	47848	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	11966	X	9078	-0-	-2888	-0-	9077	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	13485	X	8448	-0-	-5037	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
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-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47616	X	42899	-0-	-4717	-0-	42898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	47616	X	39501	-0-	-8115	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3906	X	3744	-0-	-162	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
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-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

12	59179	X	2658	-0-	-56521	-0-	2655	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	59179	X	-0-	-0-	-59179	-0-					N	2	2	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36642	X	31797	-0-	-4845	-0-	31797	2			N	-0-					-0-
01	36239	X	31591	-0-	-4648	-0-	31591	2			N	-0-					-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	7378	X	6994	-0-	-384	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	7187	-0-	-36	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
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-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	6409	-0-	-3666	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	9505	-0-	-570	-0-	9505	3			N	-0-					-0-
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-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
NBL PERMIAN LLC 601345
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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

12	217 #	157	-0-	-60	-0-	157	1	N	-0-			135
01	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	1	N	-0-			135
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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	132	1	4259	2	N	170					275
							187	9									
01	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	81	1	2619	2	N	39	186	1			128
							43	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					63
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
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

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	32	1	1021	2	N	-0-					34
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	38	1	1231	2	N	-0-					34
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									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

12	13206	X	12188	-0-	-1018	-0-	363	1	11709	2	N	105					242
							116	9									
01	12679	X	11525	-0-	-1154	-0-	343	1	11080	2	N	93					335
							102	9									
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									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					3
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					3
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

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

12	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1086	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2401					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	14	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	708	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3167					Y	NO RPT					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

12	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	2	2	1119	3	N	-0-					-0-
01	1395 N	995	-0-	-400	-0-	1	2	994	3	N	-0-					-0-
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	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1302 #	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					1
01	1302 #	1138	-0-	-164	-0-	1138	3			N	-0-					1
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

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1584	-0-	-617	-0-	77	1	1507	2	N	-0-					119
01	2201 X	1369	-0-	-832	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					119
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

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - PLUGGED 02/16/17

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

12	527 N	326	-0-	-201	-0-	16	1	310	2	N	-0-					20
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	22	1	417	2	N	-0-					20
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

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	318	-0-	-891	-0-	16	1	300	2	N	2					118
							2	9									
01	1147	N	125	-0-	-1022	-0-	6	1	116	2	N	3					121
							3	9									
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									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		5				N	-0-					-0-
05	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

12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	370	-0-	-715	-0-	370	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2833	3	3	9	N	3					32
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	3	3	9	N	3					35
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

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
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-

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	5177 X	1649	-0-	-3528	-0-	103	1	1546	2	N	-0-	-0-
01	5177 X	1820	-0-	-3357	-0-	114	1	1706	2	N	-0-	-0-
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-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 X	74	-0-	-236	-0-	5	1	69	2	N	-0-					29
01	310 X	91	-0-	-219	-0-	6	1	85	2	N	-0-					29
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

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	74	1	1105	2	N	-0-					-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1581	X	1151	-0-	-430	-0-	72	1	1079	2	N	-0-					42
01	1581	X	1273	-0-	-308	-0-	80	1	1193	2	N	-0-					42
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

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
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

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837 X	793	-0-	-44	-0-	50	1	743	2	N	-0-					60
01	868 X	811	-0-	-57	-0-	51	1	760	2	N	-0-					60
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

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

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

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			32
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			32
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			54
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			54
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

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

12	2325 X	2172	-0-	-153	-0-	2172	3		N	-0-			144
01	2294 X	1658	-0-	-636	-0-	1658	3		N	-0-			144
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

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
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					97
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					97
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

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

12	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

12	1147	X	1118	-0-	-29	-0-	1118	3			N	-0-					27
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					27
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

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

12	620	N	366	-0-	-254	-0-	366	3			N	-0-					41
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	295	3			N	-0-					41
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

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					59
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					59
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	310	-0-	310	310	19	1	291	2	N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

12	2015 X	1065	-0-	-950	-0-	67	1	998	2	N	-0-					10
01	2015 X	890	-0-	-1125	-0-	56	1	834	2	N	-0-					10
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

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					82
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	2	N	-0-					82
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

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

12	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	-0-					80
01	992 X	874	-0-	-118	-0-	55	1	819	2	N	-0-					80
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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	267	1	3991	2	N	7	174	1			70
						8	9									
01	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	235	1	3520	2	N	-0-					70
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

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	265	1	3960	2	N	-0-					107
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	321	1	4806	2	N	17					124
						19	9									
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	408	1	6103	2	N	-0-					40
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	437	1	6555	2	N	-0-					40
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

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

12	1953	X	1909	-0-	-44	-0-	120	1	1789	2	N	-0-					21
01	1953	X	1803	-0-	-150	-0-	113	1	1690	2	N	-0-					21
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

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					141
01	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	65	1	970	2	N	15					156
							17	9									
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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	127	1	1904	2	N	8	182	1			95
							9	9									
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	144	1	2161	2	N	22					117
							24	9									
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	166	1	2475	2	N	380	353	1			77
							418	9									
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	202	1	3029	2	N	242	183	1			136
							266	9									
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									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

12	3131	X	2820	-0-	-311	-0-	177	1	2643	2	N	-0-					66
01	3131	X	2408	-0-	-723	-0-	149	1	2235	2	N	22					88
							24	9									
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

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	61	1	918	2	N	-0-					24
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	59	1	891	2	N	10					34
							11	9									
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

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	116	1	1734	2	N	-0-					42
01	1829	X	1601	-0-	-228	-0-	100	1	1501	2	N	-0-					42
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

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	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

12	744	N	583	-0-	-161	-0-	37	1	546	2	N	-0-			14
01	930	N	366	-0-	-564	-0-	23	1	343	2	N	-0-			14
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

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	184	1	2747	2	N	-0-			69
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	177	1	2660	2	N	8			77
							9	9							
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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364 X	754	-0-	-610	-0-	47	1	707	2	N	-0-					62
01	1364 X	477	-0-	-887	-0-	30	1	447	2	N	-0-					62
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	N	-0-					53
01	989 X	989	-0-	-0-	-0-	61	1	920	2	N	7					60
						8	9									
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

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	998 X	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	66	1	996	2	N	-0-					-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

12	1984 X	1477	-0-	-507	-0-	93	1	1384	2	N	-0-					27
01	1984 X	940	-0-	-1044	-0-	59	1	881	2	N	-0-					27
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

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

12	3937 X	3365	-0-	-572	-0-	211	1	3154	2	N	-0-					162
01	3937 X	2812	-0-	-1125	-0-	176	1	2636	2	N	-0-					162
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-					10
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	N	-0-					10
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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

12	682	X	136	-0-	-546	-0-	9	1	127	2	N	-0-					47
01	558	X	204	-0-	-354	-0-	13	1	191	2	N	-0-					47
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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

12	2883	X	2867	-0-	-16	-0-	180	1	2687	2	N	-0-					32
01	2883	X	1875	-0-	-1008	-0-	117	1	1758	2	N	-0-					32
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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

12	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	225	1	3360	2	N	64					211
							70	9									
01	4650	X	2053	-0-	-2597	-0-	127	1	1909	2	N	15	181	1			45
							17	9									
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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
12	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	87	1	1297	2	N	-0-					79
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	100	1	1494	2	N	18					97
							20	9									
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

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
12	3069	X	1951	-0-	-1118	-0-	122	1	1829	2	N	-0-					99
01	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	176	1	2644	2	N	22					121
							24	9									
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									

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	N	-0-					85
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	130	1	1953	2	N	-0-					85
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1984	X	496	-0-	-1488	-0-	31	1	463	2	N	2	174	1			29
							2	9									
01	1984	X	819	-0-	-1165	-0-	51	1	768	2	N	-0-					29
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

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
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	137	1	2052	2	N	-0-					147
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	148	1	2220	2	N	10					157
							11	9									
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	1004	-0-	-19	-0-	63	1	941	2	N	-0-					34
01	1147	X	1038	-0-	-109	-0-	65	1	973	2	N	-0-					34
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

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

12	744	X	696	-0-	-48	-0-	44	1	652	2	N	-0-					74
01	744	X	729	-0-	-15	-0-	46	1	683	2	N	-0-					74
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	228	1	3407	2	N	-0-					57
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	215	1	3217	2	N	-0-					57
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	N	57	178	1			13
							63	9									
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	169	1	2539	2	N	9					22
							10	9									
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

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

12	1085	N	930	-0-	-155	-0-	58	1	872	2	N	-0-					79
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	55	1	821	2	N	15					94
							17	9									
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

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

12	6913	X	6790	-0-	-123	-0-	426	1	6364	2	N	-0-					159
01	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	437	1	6556	2	N	15					174
							17	9									
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									

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

12	45849	X	28686	-0-	-17163	-0-	28352	2	334	9	N	304	361	1			189
01	45849	X	-0-	-0-	-45849	-0-					N	250	178	1			261
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

12	682	N	577	-0-	-105	-0-	15	1	561	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
01	775	N	358	-0-	-417	-0-	4	1	354	2	Y	-0-					27
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

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	854	-0-	-262	-0-	22	1	832	2	Y	-0-					22
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	11	1	1051	2	Y	-0-					22
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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					93
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	108	3	75	9	N	68	149	1			12
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

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
12	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	56	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	N	-0-					-0-
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-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					112
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					112
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					112
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					112
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					112
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	3			N	-0-					350
01	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	8912	3	411	9	N	374	347	1			377
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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-					21
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-					21
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

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-					-0-
01	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3		N	-0-					-0-
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-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

12	992	N	109	-0-	-883	-0-	109	3		N	-0-					196
01	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	3		N	-0-					196
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

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

12	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3		N	-0-					95
01	403	N	101	-0-	-302	-0-	101	3		N	-0-					95
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

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3		N	-0-					173
01	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3		N	-0-					173
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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

12	3100 N	4974	-0-	1874	3556	4974	3			N	-0-			-0-
01	7134 X	3578	-0-	-3556	-0-	3578	3			N	-0-			-0-
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-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	521	1	10	2	N	-0-			45
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	516	1	79	2	N	-0-			45
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	N	-0-			45
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	561	1	46	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

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	132	1	2	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	83	1	13	2	N	-0-					-0-
02	840	N	483	-0-	-357	-0-	434	1	49	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1064	1	88	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-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

12	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
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									

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

12	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	131	1	2782	2	Y	-0-					26
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	-0-					26
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									

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	87	1	1847	2	Y	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	93	1	1920	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	214	1	4547	2	Y	-0-					-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	188	1	3901	2	Y	-0-					-0-
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									

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2430	-0-	-732	-0-	109	1	2321	2	Y	-0-					1
01	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	119	1	2470	2	Y	-0-					1
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									

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	156	1	3326	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3492	-0-	-724	-0-	161	1	3331	2	Y	-0-					-0-
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									

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	64	1	1358	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-
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									

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	132	1	2804	2	Y	-0-					42
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	127	1	2630	2	Y	-0-					42
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									

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

12	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	86	1	1828	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					-0-
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									

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	Y	-0-					1
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	-0-					1
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									

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

12	5549 #	3974	-0-	-1575	-0-	3972	3	2	9	N	2	2	1			1
01	4216 #	3927	-0-	-289	-0-	3927	3			N	-0-					1
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

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

12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					36
01	837 N	764	-0-	-73	-0-	753	3	11	9	N	10					46
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

12	124 N	104	-0-	-20	-0-	100	3	4	9	N	4					12
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					12
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					42
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					42
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

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
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-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

12	961	N	717	-0-	-244	-0-	717	3			N	-0-					141
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					141
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

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-					50
01	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					50
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

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					45
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					45
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

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					123
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					123
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
12	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	3			N	-0-					10
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					10
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

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					173
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					173
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

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					26
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					26
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

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					83
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					83
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2346	3	199	9	N	181	181	1			148
01	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					148
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

12	465	N	228	-0-	-237	-0-	14	1	214	2	N	-0-					78
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	-0-					78
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									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	3					33
							3	9									
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	202	1	2939	2	N	2					35
							2	9									
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

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	-0-					21
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

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

12	558	N	457	-0-	-101	-0-	28	1	429	2	N	-0-					45
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-	7	1			38
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									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

12	806	N	712	-0-	-94	-0-	43	1	669	2	N	-0-					68
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	48	1	698	2	N	-0-	10	1			58
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									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	248	1	989	2	N	-0-					28
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	248	1	1002	2	N	-0-					28
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	63	1	966	2	N	-0-					118
01	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	65	1	940	2	N	1	13	1			106
							1	9									
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									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	97	1	1485	2	N	-0-					97
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	105	1	1529	2	N	-0-					97
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

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	613	1	9434	2	N	47					391
							52	9									
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	502	1	7307	2	N	45	275	1			161
							50	9									
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									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

12	620	N	435	-0-	-185	-0-	27	1	408	2	N	-0-					20
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	16	1	229	2	N	-0-					20
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-			94
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-			94
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

12	682 N	477	-0-	-205	-0-	477	2			N	-0-			124
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			124
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	465 N	NO RPT	-0-	-465	-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

12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	2	N	-0-			126
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	533	2	N	-0-			126
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

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

12	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-			9
01	558 N	198	-0-	-360	-0-	198	2			N	-0-			9
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

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

12	775 N	640	-0-	-135	-0-	636	2	4	9	N	4			162
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1015	2	6	9	N	5			167
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

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY //CONT.// 062783
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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					93
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					93
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

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
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1206	2	18	9	N	16					168
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1362	2	24	9	N	22					190
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

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
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	103	2	7	9	N	6					28
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	9	N	2					30
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

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BELL & KINLEY COMPANY 062783
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					25
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	-0-					25
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

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					64
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					64
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

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13609		13429	-0-	-180	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
01	13609		13502	-0-	-107	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	868 N	827	-0-	-41	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					7
01	868 N	852	-0-	-16	-0-	41	1	811	2	Y	-0-					7
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

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	2873	-0-	-2335	-0-	2873	3			Y	-0-					253
01	5208 X	2637	-0-	-2571	-0-	2637	3			Y	-0-					253
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

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	997	-0-	-460	-0-	997	2			N	-0-					-0-
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	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4076				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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
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-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5601	2	29	9	N	26					38
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3504	2	7	9	N	6					44
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	568	-0-	-641	-0-	568	2			N	-0-					166
01	899	N	284	-0-	-615	-0-	284	2			N	-0-					166
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

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
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-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

12	6479	X	5995	-0-	-484	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					108
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					108
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

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	899	N	379	-0-	-520	-0-	379	3			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	17	1	8	2	N	-0-					117
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					117
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

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

12	868	N	846	-0-	-22	-0-	88	1	758	2	N	-0-					2
01	868	N	639	-0-	-229	-0-	67	1	572	2	N	-0-					2
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

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

12	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	1773	1	15302	2	N	-0-					-0-
01	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	1905	1	16239	2	N	-0-					-0-
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-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	128	1	1969	2	N	-0-					90
01	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	124	1	1799	2	N	-0-					90
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					89
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

12	124	N	105	-0-	-19	-0-	11	1	94	2	N	-0-					26
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	2	N	-0-					26
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
12	1860 X	1673	-0-	-187	-0-	214	1	1459	2	N	-0-			-0-
01	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	200	1	1376	2	N	-0-			-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	134	1	1099	2	N	-0-			1
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1177	2	N	-0-			1
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

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	277	1	1891	2	N	-0-			-0-
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	221	1	1524	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	143	1	976	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	137	1	941	2	N	-0-			-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	197	1	1343	2	N	-0-			12
01	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	166	1	1145	2	N	-0-			12
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

12	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	130	1	1067	2	N	-0-			12
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	128	1	1000	2	N	-0-			12
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

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	247	1	1681	2	N	-0-			-0-
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	284	1	1957	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	38	1	287	2	N	-0-					66
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	42	1	304	2	N	-0-					66
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

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	129	1	879	2	N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	255	1	1755	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

12	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	116	1	949	2	N	-0-					40
01	1333	N	800	-0-	-533	-0-	91	1	709	2	N	-0-					40
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

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	430	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	472	1	3251	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	317	1	2160	2	N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	207	1	1424	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	107	1	876	2	N	-0-					3
01	744	N	542	-0-	-202	-0-	62	1	480	2	N	-0-					3
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

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	316	1	2153	2	N	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	242	1	1667	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	102	1	695	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	103	1	709	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	166	1	1358	2	N	-0-					3
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	189	1	1475	2	N	-0-					3
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

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

12	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	231	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	199	1	1372	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

12	2139	N	374	-0-	-1765	-0-	48	1	326	2	N	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	281	1	1935	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	373	1	2543	2	N	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	316	1	2178	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	157	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	966	-0-	-88	-0-	122	1	844	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	73	1	497	2	N	-0-					-0-
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	51	1	354	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

12	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	258	1	1947	2	N	-0-					94
01	2573	N	1683	-0-	-890	-0-	206	1	1477	2	N	-0-					94
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	71	1	579	2	N	-0-					3
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	N	-0-					3
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

12	1271	N	879	-0-	-392	-0-	96	1	783	2	N	-0-					20
01	1240	N	829	-0-	-411	-0-	94	1	735	2	N	-0-					20
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

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

12	155	N	94	-0-	-61	-0-	11	1	83	2	N	-0-					25
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	2	N	-0-					25
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

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					77
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					77
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	688	1	5192	2	N	-0-					158
01	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	719	1	5171	2	N	-0-					158
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

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	109	1	938	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	115	1	977	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					84
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					84
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

12	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	191	1	1563	2	N	-0-					19
01	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	192	1	1500	2	N	-0-					19
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

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	649	1	4899	2	N	-0-					47
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	697	1	5007	2	N	-0-					47
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

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

12	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	2640	1	22786	2	N	-0-					-0-
01	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	2466	1	21024	2	N	-0-					-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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

12	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	1745	1	15063	2	N	-0-					-0-
01	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	2132	1	18181	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11284 X	5253	-0-	-6031	-0-	545	1	4708	2	N	-0-			-0-
01	11284 X	1547	-0-	-9737	-0-	162	1	1385	2	N	-0-			-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

12	11873 X	11754	-0-	-119	-0-	1220	1	10534	2	N	-0-			-0-
01	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1267	1	10801	2	N	-0-			-0-
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-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

12	DLQ G-10	1284	-0-	1284	2645	1284	1			N	-0-					16
01	4362 X	1717	-0-	-2645	-0-	1717	1			N	-0-					16
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	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

12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			N	-0-					6
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	1			N	-0-					6
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

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

12	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	1			N	-0-					-0-
01	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	1			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1586	-0-	1586	10826	1577	1	9	9	N	8					223
01	13571 X	2745	-0-	-10826	-0-	2737	1	8	9	N	7					230
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					1
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070	3			N	-0-					1
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

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1261	3	1	9	N	1					1
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

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					1
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					1
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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3798	3	1	9	Y	1	1	1			45
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					45
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	2078	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	3	1	9	N	1					1
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

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

12	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2995	3	1	9	Y	1	1	1			20
01	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	2857	3			Y	-0-					20
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

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
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

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

12	5332	X	4119	-0-	-1213	-0-	4117	3	2	9	Y	2	2	1			77
01	5146	X	4505	-0-	-641	-0-	4505	3			Y	-0-					77
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

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					1
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					1
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

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2139	3	1	9	Y	1					1
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	1488	N	737	-0-	-751	-0-	737	3			N	-0-	1	1			15
01	1271	N	446	-0-	-825	-0-	445	3	1	9	N	1					16
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

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

12	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

12	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1674	N	808	-0-	-866	-0-	807	3	1	9	Y	1					1
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-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

12	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			Y	-0-					1
01	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1854	3			Y	-0-					1
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

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					1
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					1
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

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

12	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1732	3	1	9	Y	1					1
01	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	1493	3			Y	-0-					1
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

12	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1573	3	1	9	Y	1					1
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					1
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-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

12	2232 N	1682	-0-	-550	-0-	1682	3			Y	-0-	1	1			47
01	2232 N	1543	-0-	-689	-0-	1542	3	1	9	Y	1					48
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

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					1
01	2356 X	2150	-0-	-206	-0-	2150	3			N	-0-					1
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

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5209	3	2	9	N	2	2	1			1
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					1
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

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					1
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					1
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6057	3	2	9	N	2	2	1			1
01	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	3			N	-0-					1
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

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	1831	3	1	9	N	1					1
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

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

12	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3465	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3782	X	3308	-0-	-474	-0-	3308	3			N	-0-					1
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

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					1
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	3			N	-0-					1
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

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	3	1	9	N	1					1
01	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3			N	-0-					1
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-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					1
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					1
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-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

12	2573	N	1799	-0-	-774	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1748	3	1	9	N	1					1
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-	1	1			-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	3	1	9	N	1					1
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

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					1
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

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	69	-0-	-179	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
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-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

12	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	204	1	4057	2	Y	-0-					3
01	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	180	1	3479	2	Y	-0-					3
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	88	1	1747	2	Y	-0-					21
01	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	77	1	1495	2	Y	-0-					21
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

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

12	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	64	1	1239	2	Y	-0-					-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1410	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
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-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

12	248	N	102	-0-	-146	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

12	713	N	687	-0-	-26	-0-	33	1	654	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	469	-0-	-461	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	120	-0-	-407	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	52	1	1002	2	Y	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

12	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					18
01	465	N	394	-0-	-71	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					18
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

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	60	1	1149	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

12	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

12	775	N	579	-0-	-196	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	584	-0-	-160	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 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
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
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-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

12	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	71	1	1417	2	Y	-0-			-0-
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	73	1	1419	2	Y	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

12	744	N	57	-0-	-687	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			13
01	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			13
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

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

12	3100	N	3210	-0-	110	1248	153	1	3057	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2403	-0-	-697	551	118	1	2285	2	Y	-0-			-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	3100	N	3103	-0-	3	3	148	1	2955	2	Y	-0-			-0-
01	3024	N	3021	-0-	-3	-0-	149	1	2872	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	2	Y	-0-			-0-
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-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	189	1	3777	2	Y	-0-			-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	194	1	3752	2	Y	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	69	1	1374	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-			-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

12	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	232	1	4625	2	Y	-0-			-0-
01	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	239	1	4621	2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 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
12	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	108	1	2160	2	Y	-0-			32
01	2418	X	1453	-0-	-965	-0-	72	1	1381	2	Y	-0-			32
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							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

12	1240	N	32	-0-	-1208	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	338	-0-	-561	-0-	17	1	321	2	Y	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

12	5332	X	2935	-0-	-2397	-0-	140	1	2795	2	Y	-0-			-0-
01	5332	X	2125	-0-	-3207	-0-	105	1	2020	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	134	1	2666	2	N	-0-			-0-
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	135	1	2615	2	N	-0-			-0-
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-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	81	1	1564	2	N	-0-			-0-
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-

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 #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3322	-0-	222	888	159	1	3163	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2628	-0-	-472	416	129	1	2499	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	67	1	1341	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	58	1	1114	2	N	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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

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
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2337	2	Y	-0-			17
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	114	1	2199	2	Y	-0-			17
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							

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
12	4402	X	3892	-0-	-510	-0-	186	1	3706	2	Y	-0-			-0-
01	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	189	1	3659	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	55	1	1100	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-			-0-
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-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	54	1	1034	2	Y	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

12	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	222	1	4431	2	Y	-0-			8
01	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	221	1	4258	2	Y	-0-			8
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							

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	170	1	3393	2	Y	-0-			10
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	203	1	3915	2	Y	2			12
						2	9							
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

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

12	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	104	1	2075	2	Y	-0-			7
01	2418 N	2408	-0-	-10	-0-	119	1	2289	2	Y	-0-			7
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

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	122	1	2434	2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	114	1	2196	2	Y	-0-			-0-
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							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		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

12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	170	1	3383	2	Y	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	176	1	3401	2	Y	-0-					-0-
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-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

12	3100	N	4144	-0-	1044	1044	198	1	3946	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3606	-0-	506	1550	178	1	3428	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	82	1	1628	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	36652	-0-	33552	33552	1804	1	34848	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	121	1	2417	2	Y	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	96	1	1851	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1586	-0-	-305	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					-0-
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-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

12	3007	X	2787	-0-	-220	-0-	133	1	2654	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	122	1	2364	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 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
12	3100	N	3199	-0-	99	1811	153	1	3046	2	Y	-0-					-0-
01	4122	X	2311	-0-	-1811	-0-	114	1	2197	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

12	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	107	1	2141	2	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2261	-0-	-591	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-					-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	161	1	3202	2	Y	-0-					12
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	158	1	3052	2	Y	-0-					12
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

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

12	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	164	1	3267	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3236	-0-	-577	-0-	159	1	3077	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	102	1	1972	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 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
12	1023	N	951	-0-	-72	-0-	45	1	906	2	Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	-0-					-0-
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-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	93	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1179	-0-	-898	-0-	58	1	1121	2	N	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 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
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	88	1	1760	2	Y	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	79	1	1528	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 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
12	744	N	491	-0-	-253	-0-	41	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	568	-0-	-83	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 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
12	1984	X	1776	-0-	-208	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-					30
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	205	1	3958	2	Y	-0-					30
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

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

12	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	232	1	4631	2	Y	-0-					18
01	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	229	1	4416	2	Y	-0-					18
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

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

12	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	80	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1674	-0-	-341	-0-	82	1	1592	2	Y	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

12	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

12	10354	X	7874	-0-	-2480	-0-	376	1	7498	2	Y	-0-					5
01	8525	X	8024	-0-	-501	-0-	395	1	7629	2	Y	-0-					5
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

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	607	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	364	1	7251	2	Y	-0-					5
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	336	1	6494	2	Y	-0-					5
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-			-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	148	1	2954	2	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	131	1	2535	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

12	5115	X	2009	-0-	-3106	-0-	96	1	1913	2	Y	-0-			-0-
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	260	1	5023	2	Y	-0-			-0-
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-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	118	1	2354	2	Y	-0-			-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	183	1	3543	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

12	14787	X	14308	-0-	-479	-0-	683	1	13625	2	N	-0-			-0-
01	14694	X	13953	-0-	-741	-0-	687	1	13266	2	N	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

12	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-			-0-
01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3630	2	Y	-0-			15
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	198	1	3828	2	Y	-0-			15
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

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 #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	73	1	1445	2	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	79	1	1527	2	Y	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	376	1	7491	2	Y	-0-			-0-
01	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	522	1	10090	2	Y	-0-			-0-
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

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	2	Y	-0-			-0-
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

12	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-			-0-
01	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	294	1	5858	2	Y	-0-			-0-
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	300	1	5786	2	Y	-0-			-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

12	14136	X	8428	-0-	-5708	-0-	403	1	8025	2	Y	-0-			-0-
01	13516	X	188	-0-	-13328	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16861	X	16861	-0-	-0-	-0-	805	1	16056	2	Y	-0-					-0-
01	13898	X	13898	-0-	-0-	-0-	684	1	13214	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

12	10571	X	8922	-0-	-1649	-0-	426	1	8496	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	9138	-0-	-1433	-0-	450	1	8688	2	Y	-0-					-0-
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-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

12	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	1052	1	20978	2	Y	-0-					-0-
01	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	1065	1	20573	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

12	10633	X	8749	-0-	-1884	-0-	418	1	8331	2	Y	-0-					-0-
01	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	457	1	8824	2	Y	-0-					-0-
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-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

12	12059	X	11346	-0-	-713	-0-	542	1	10804	2	Y	-0-					-0-
01	12059	X	11024	-0-	-1035	-0-	543	1	10481	2	Y	-0-					-0-
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-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

12	18042	X	16927	-0-	-1115	-0-	809	1	16118	2	Y	-0-					-0-
01	17670	X	16541	-0-	-1129	-0-	814	1	15727	2	Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

12	14632	X	12684	-0-	-1948	-0-	606	1	12078	2	Y	-0-					-0-
01	14632	X	12478	-0-	-2154	-0-	614	1	11864	2	Y	-0-					-0-
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-

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 #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	27407	X	27407	-0-	-0-	-0-	1309	1	26098	2	Y	-0-			-0-
01	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	1218	1	23519	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

12	11501	X	11033	-0-	-468	-0-	527	1	10506	2	Y	-0-			-0-
01	11098	X	10736	-0-	-362	-0-	529	1	10207	2	Y	-0-			-0-
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-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

12	8711	X	6385	-0-	-2326	-0-	305	1	6080	2	Y	-0-			-0-
01	8091	X	6969	-0-	-1122	-0-	343	1	6626	2	Y	-0-			-0-
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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

12	19716	X	17774	-0-	-1942	-0-	849	1	16925	2	Y	-0-			-0-
01	19654	X	18508	-0-	-1146	-0-	911	1	17597	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

12	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	1546	1	16919	2	Y	-0-			69
01	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	1382	1	17193	2	Y	-0-			69
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							

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

12	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	1073	1	21400	2	Y	-0-			-0-
01	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	1077	1	20802	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17918	X	16889	-0-	-1029	-0-	807	1	16082	2	Y	-0-					-0-
01	17763	X	16398	-0-	-1365	-0-	807	1	15591	2	Y	-0-					-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

12	16461	X	15731	-0-	-730	-0-	751	1	14980	2	Y	-0-					-0-
01	16461	X	12998	-0-	-3463	-0-	640	1	12358	2	Y	-0-					-0-
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-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

12	10385	X	10357	-0-	-28	-0-	495	1	9862	2	Y	-0-					-0-
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	515	1	9937	2	Y	-0-					-0-
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-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

12	10664	X	4696	-0-	-5968	-0-	224	1	4472	2	Y	-0-					-0-
01	10664	X	199	-0-	-10465	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
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-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	340	1	6776	2	Y	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	271	1	5227	2	Y	-0-					-0-
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-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

12	11935	X	11192	-0-	-743	-0-	535	1	10657	2	Y	-0-					-0-
01	11842	X	11147	-0-	-695	-0-	549	1	10598	2	Y	-0-					-0-
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-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

12	8742	X	7342	-0-	-1400	-0-	351	1	6991	2	Y	-0-					-0-
01	8463	X	8142	-0-	-321	-0-	401	1	7741	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	90	1	1800	2	Y	-0-			45
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1768	2	Y	-0-			45
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							

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	200	1	3980	2	Y	-0-			3
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	162	1	3129	2	Y	-0-			3
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

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

12	21359	X	19824	-0-	-1535	-0-	947	1	18877	2	Y	-0-			-0-
01	20739	X	20290	-0-	-449	-0-	999	1	19291	2	Y	-0-			-0-
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-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
01	868	N	407	-0-	-461	-0-	407	3			N	-0-			-0-
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-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
01	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-			-0-
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-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			-0-
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-

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
12	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	750	-0-	-800	-0-	750	3			N	-0-					-0-
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-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

12	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

12	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

12	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	745	-0-	-619	-0-	745	2			N	-0-					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2310	-0-	-1379	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

12	2542 X	2427	-0-	-115	-0-	2427	2		N	-0-			-0-
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

12	1302 X	1128	-0-	-174	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
01	1209 X	1129	-0-	-80	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			112
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			112
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	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

12	2263 N	1874	-0-	-389	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1449	-0-	-535	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1970	2	2 9	N	2	2 8		-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

12	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			25
01	2635 X	2575	-0-	-60	-0-	2575	2		N	-0-			25
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	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			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
12	4650 X	3057	-0-	-1593	-0-	91	1	2966	2	Y	-0-					12
01	4650 X	2718	-0-	-1932	-0-	91	1	2625	2	Y	2	2	8			12
						2	9									
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

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2201 N	2079	-0-	-122	-0-	62	1	2017	2	N	-0-					182
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2380	2	N	2	2	8			182
						2	9									
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

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					20
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					20
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

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

12	1643 X	1237	-0-	-406	-0-	37	1	1200	2	Y	-0-					95
01	1643 X	875	-0-	-768	-0-	29	1	846	2	Y	-0-					95
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

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

12	1364 N	808	-0-	-556	-0-	24	1	784	2	Y	-0-					143
01	1364 N	893	-0-	-471	-0-	30	1	863	2	Y	-0-					143
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

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	20	1	578	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	30	1	971	2	N	-0-					30
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	2	N	-0-					30
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

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

12	620	N	279	-0-	-341	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

12	1364	N	489	-0-	-875	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	510	-0-	-854	-0-	17	1	493	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

12	2852	X	2707	-0-	-145	-0-	81	1	2626	2	Y	-0-					-0-
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2829	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	118	1	3845	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	107	1	3089	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634	X	6593	-0-	-41	-0-	197	1	6395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	207	1	5959	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
12	7502	X	5847	-0-	-1655	-0-	174	1	5672	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7502	X	4491	-0-	-3011	-0-	151	1	4338	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

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
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	77	1	2509	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	59	1	1705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 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
12	2759	X	1563	-0-	-1196	-0-	47	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	89	1	2556	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	19	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	29	-0-	-591	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	94	1	3050	2	Y	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	113	1	3247	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

12	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	80	1	2585	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2224	-0-	-845	-0-	75	1	2149	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

12	4588	X	2169	-0-	-2419	-0-	65	1	2104	2	Y	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	158	1	4540	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	51	1	1661	2	Y	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	61	1	1757	2	Y	-0-					-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	28	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	34	1	992	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	79	1	2556	2	Y	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	107	1	3076	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611 X	4819	-0-	-792	-0-	144	1	4675	2	Y	-0-					-0-
01	6231 X	3779	-0-	-2452	-0-	127	1	3652	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

12	5270 X	2851	-0-	-2419	-0-	85	1	2766	2	Y	-0-					-0-
01	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

12	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	175	1	5674	2	Y	-0-					48
01	3627 X	1162	-0-	-2465	-0-	39	1	1122	2	Y	1	1	8			48
						1	9									
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

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	123	1	3995	2	Y	-0-					-0-
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	106	1	3058	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

12	3937 X	3080	-0-	-857	-0-	92	1	2981	2	Y	6					35
						7	9									
01	3937 X	3250	-0-	-687	-0-	109	1	3139	2	Y	2	2	8			35
						2	9									
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 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
12	4092	X	2509	-0-	-1583	-0-	75	1	2428	2	Y	5					29
							6	9									
01	3286	X	1790	-0-	-1496	-0-	60	1	1729	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
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

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	96	1	3111	2	Y	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	91	1	2611	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	133	1	4343	2	Y	9					46
							10	9									
01	6169	X	4319	-0-	-1850	-0-	145	1	4172	2	Y	2	2	8			46
							2	9									
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

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

12	682	X	289	-0-	-393	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	498	-0-	-308	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

12	6882	X	5628	-0-	-1254	-0-	168	1	5459	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4309	X	1993	-0-	-2316	-0-	67	1	1925	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	3304	-0-	-168	-0-	99	1	3205	2	Y	-0-					-0-
01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	176	1	5071	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

12	4867 X	4371	-0-	-496	-0-	130	1	4241	2	Y	-0-					-0-
01	4650 X	2180	-0-	-2470	-0-	73	1	2106	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

12	5518 X	4849	-0-	-669	-0-	145	1	4704	2	Y	-0-					-0-
01	5518 X	4593	-0-	-925	-0-	154	1	4437	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

12	3100 N	7021	-0-	3921	8860	209	1	6797	2	Y	14					71
						15	9									
01	3100 N	7169	-0-	4069	12929	240	1	6925	2	Y	4	4	8			71
						4	9									
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

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	31	1	888	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7657	X	6413	-0-	-1244	-0-	191	1	6221	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	7719	X	4910	-0-	-2809	-0-	165	1	4743	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
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

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2581	-0-	-147	-0-	77	1	2504	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	82	1	2367	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	4929	X	4203	-0-	-726	-0-	126	1	4077	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	136	1	3923	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4962	X	3715	-0-	-1247	-0-	111	1	3604	2	Y	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	111	1	3184	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1258	-0-	-1780	-0-	37	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1888	-0-	-778	-0-	63	1	1824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	333	-0-	-225	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851 X	4234	-0-	-2617	-0-	126	1	4108	2	Y	-0-					-0-
01	5518 X	2943	-0-	-2575	-0-	99	1	2844	2	Y	-0-					-0-
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-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

12	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	151	1	4914	2	Y	-0-					44
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	107	1	3097	2	Y	3	3	8			44
						3	9									
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

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

12	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	204	1	6642	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	5952 X	5307	-0-	-645	-0-	178	1	5127	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	-0-					95
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	71	1	929	2	N	-0-					95
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

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

12	1147 N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	219	1	2581	2	N	-0-					240
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	225	1	2937	2	N	45					285
						50	9									
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									

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	355	1	721	2	Y	6				22
							7	9								
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	407	1	891	2	Y	28				50
							31	9								
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								

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	1455	1	2952	2	Y	25				83
							28	9								
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	1420	1	3109	2	Y	95				178
							105	9								
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								

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	341	1	691	2	Y	8					22
							9	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	310	1	680	2	Y	28					50
							31	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

12	155	N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	Y	-0-					4
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	63	1	137	2	Y	5					9
							6	9									
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

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

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
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-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
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-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	96	1	827	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	963	-0-	-60	-0-	101	1	862	2	N	-0-					-0-
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-

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					90
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	883	2	58	9	N	53					143
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

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

12	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	341	N	321	-0-	-20	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
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	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

12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	32	1	958	2	Y	-0-					5
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	31	1	911	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY PETROLEUM COMPANY, LLC //CONT.// 068159
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
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3921	2	Y	-0-					5
01	4030	X	3165	-0-	-865	-0-	103	1	3062	2	Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTON SIMS WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	T. A.		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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

12	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	128	1	1969	2	N	2	8	1			51
						2	9									
01	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	134	1	1948	2	N	5					56
						6	9									
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

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

12	2573 X	957	-0-	-1616	-0-	58	1	898	2	N	1	10	1			272
						1	9									
01	1736 X	783	-0-	-953	-0-	50	1	731	2	N	2					274
						2	9									
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

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

12	1984 X	1938	-0-	-46	-0-	118	1	1818	2	N	2	12	1			109
						2	9									
01	1984 X	1931	-0-	-53	-0-	124	1	1803	2	N	4					113
						4	9									
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

12	1519 X	1405	-0-	-114	-0-	86	1	1317	2	N	2	10	1			124
						2	9									
01	1519 X	1418	-0-	-101	-0-	91	1	1324	2	N	3					127
						3	9									
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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	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

12	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	217	1	3332	2	N	51	20	1			212
						56	9									
01	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	217	1	3164	2	N	47					259
						52	9									
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

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

12	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	144	1	2210	2	N	-0-					150
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	144	1	2099	2	N	-0-					150
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	744	X	457	-0-	-287	-0-	28	1	429	2	N	-0-			-0-
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	-0-			-0-
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-

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

12	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	137	1	2112	2	N	-0-			107
01	2821	X	1932	-0-	-889	-0-	124	1	1808	2	N	-0-			107
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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	117	1	1804	2	N	40					144
							44	9									
01	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	113	1	1651	2	N	-0-					144
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

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
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	N	1	5	1			92
							1	9									
01	868	X	786	-0-	-82	-0-	50	1	734	2	N	2					94
							2	9									
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

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
12	1240	X	847	-0-	-393	-0-	50	1	762	2	N	32					199
							35	9									
01	1240	X	798	-0-	-442	-0-	51	1	741	2	N	5					204
							6	9									
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	3	N	-0-					15
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	N	-0-					15
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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
12	351 N	351	-0-	-0-	B -0-	351	2		N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	B -0-	365	2		N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 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
12	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	833	-0-	833	118237	833	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	934	-0-	934	119171	934	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	2		N	-0-			-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2		N	-0-			-0-
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-

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 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	1006	-0-	1006	132398	1006	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	1038	-0-	1038	133436	1038	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

12	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399 2	N	-0-		-0-
01	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	2		N	-0-		-0-
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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	31	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	41	1	1092	2	N	-0-					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 273796 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14911	X	14507	-0-	-404	-0-	582	1	3681	2	N	66	89	1			89
							10171	3	73	9							
01	16182	X	11791	-0-	-4391	-0-	576	1	1842	2	N	102					191
							9261	3	112	9							
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	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					165

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2657	-0-	-660	-0-	124	1	673	2	N	-0-	82	1			147
							1860	3									
01	3534	X	2399	-0-	-1135	-0-	113	1	378	2	N	7					154
							1900	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					128

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1089	1	178	2	N	-0-					77
							491	3									
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1089	1	63	2	N	-0-					77
							317	3									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	984	1	187	2	N	1					78
							487	3	1	9							
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1089	1	251	2	N	1	1	1			78
							526	3	1	9							
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1054	1	286	2	N	-0-					78
							629	3									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					78

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
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	543	1	517	2	N	-0-					-0-
							1430	3									
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	457	1	432	2	N	-0-					-0-
							2174	3									
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	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	Y	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

12	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	60	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1861	2	N	-0-					-0-
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-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810

INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

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

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

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

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					11
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					11
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

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3454

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
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

O. L. HILL (WOODBINE) //CONT.// 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	3402	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3	N	-0-			-0-
01	3007	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014 - P/A 12/30/14

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

12	SWR 10	526	-0-	526	7153	526	3	N	-0-			26
01	SWR 10	513	-0-	513	7666	513	3	N	-0-			26
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

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
FOWLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164050 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 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
12	3100	N	6535	-0-	3435	3435	290	1	6186	2	Y	54	125	1			20
							59	9									
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	335					Y	19	20	1	19	8	-0-
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-

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
12	1922	X	1759	-0-	-163	-0-	122	1	1637	3	N	-0-	2	1			47
01	1953	X	1891	-0-	-62	-0-	130	1	1755	3	N	5					52
							6	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		5	-0-	5	77	5	3			N	-0-					2
01	SWR 10		12	-0-	12	89	12	3			N	-0-					2
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	269	-0-	269	2756	19	1	250	3	N	-0-					2
01	SWR 10	283	-0-	283	3039	20	1	263	3	N	-0-					2
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

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	2259	-0-	2259	26638	156	1	2096	3	N	6	8	1			9
						7	9									
01	SWR 10	2684	-0-	2684	29322	185	1	2491	3	N	7					16
						8	9									
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									

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	12	1	1	4	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2		Y	-0-			19
01	3100 N	3115	-0-	15	15	3115	2		Y	-0-			19
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	4992	-0-	4992	4992	4974	2	18	9	N	16					16
01	15651 X	10659	-0-	-4992	-0-	10600	2	59	9	N	54					70
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

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
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	109	2	21	9	N	19					46
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	147	2	20	9	N	18					64
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

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
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					10
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
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

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
12	341 N	270	-0-	-71	-0-	19	1	250	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	N	-0-					2
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

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	352	1	4729	3	N	13	19	1			22
						14	9									
01	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	384	1	5173	3	N	14					36
						15	9									
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									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	109	1	1468	3	N	4					6
						4	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

12	1426 N	899	-0-	-527	-0-	62	1	836	3	N	1	3	1			3
						1	9									
01	1302 N	691	-0-	-611	-0-	48	1	642	3	N	1					4
						1	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

12	13764 X	10751	-0-	-3013	-0-	745	1	9999	3	N	6	17	1			21
						7	9									
01	13764 X	11330	-0-	-2434	-0-	781	1	10516	3	N	30					51
						33	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	130	1	1745	3	N	1	3	1			4
							1	9									
01	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	101	1	1355	3	N	3					7
							3	9									
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									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR	10	1759	-0-	1759	22257	122	1	1637	3	N	-0-	2	1			25
01	SWR	10	1891	-0-	1891	24148	130	1	1755	3	N	5					30
							6	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	485	1	6506	3	N	3	11	1			13
							3	9									
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	458	1	6170	3	N	18					31
							20	9									
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									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	337	1	4520	3	N	14	20	1			31
							15	9									
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	360	1	4849	3	N	13					44
							14	9									
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									

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	130	1	1746	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	123	1	1650	3	N	4					7
							4	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	106	1	1424	3	N	1	2	1			3
							1	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1498	3	N	4					7
							4	9									
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									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

12	3100	N	2459	-0-	-641	2807	2459	3			N	-0-					60
01	6055	X	3248	-0-	-2807	-0-	3248	3			N	-0-					60
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

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

12	6262 X	5348	-0-	-914	-0-	370	1	4963	3	N	14	22	1			25
						15	9									
01	5890 X	5227	-0-	-663	-0-	360	1	4852	3	N	14					39
						15	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	585	3	N	-0-					2
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	605	3	N	1					3
						1	9									
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									

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
12	7223 X	6899	-0-	-324	-0-	477	1	6404	3	N	16	25	1			37
						18	9									
01	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	519	1	6985	3	N	20					57
						22	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	156	1	2096	3	N	6	8	1			9
						7	9									
01	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	185	1	2491	3	N	7					16
						8	9									
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									

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

12	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	140	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	N	-0-					2
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

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
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	293	1	3932	3	N	14	17	1			21
							15	9									
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	321	1	4326	3	N	13					34
							14	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

12	527	N	456	-0-	-71	-0-	32	1	424	3	N	-0-					2
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	33	1	447	3	N	-0-					2
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

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

12	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	368	1	4932	3	N	12	18	1			21
							13	9									
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	394	1	5301	3	N	15					36
							17	9									
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									

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					55
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					55
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

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					1
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	3	1	9	N	1					2
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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

12	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					26
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					26
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

LINN OPERATING, LLC 501480
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1378	1	5177	2	N	-0-					-0-
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	1313	1	3960	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	1001	1	21335	2	N	-0-					-0-
01	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	1006	1	20786	2	N	-0-					-0-
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-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	N	2615	-0-	-237	-0-	147	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	143	1	2317	2	N	-0-					-0-
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-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11780	X	10990	-0-	-790	-0-	492	1	10486	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
01	11780	X	10118	-0-	-1662	-0-	466	1	9635	2	Y	15	7	1	4	8	14
							17	9									
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									

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168	X	10039	-0-	-129	-0-	886	1	9144	2	N	8	6	1			2
							9	9									
01	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	845	1	8683	2	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
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-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271827 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7403 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	14	-0-	-1133	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

12	0 W	388	-0-	388	3246	40	1	348	2	N	-0-					191
01	0 W	750	-0-	750	3996	90	1	660	2	N	-0-					191
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

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	169	1	1455	2	N	3					20
						3	9									
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	178	1	1306	2	N	10					30
						11	9									
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

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	547	2	N	-0-					18
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	78	1	571	2	N	3					21
						3	9									
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

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
12	0	W	643	-0-	643	7055	67	1	576	2	N	-0-					137
01	0	W	726	-0-	726	7781	87	1	637	2	N	2					139
							2	9									
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2412	2	19	9	Y	17	170	1			162
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2561	2	23	9	Y	21					183
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

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

12	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1	18	1			16
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	Y	1					17
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

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					6
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					6
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

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
12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			Y	-0-					1
01	4464 X	3078	-0-	-1386	-0-	3078	2			Y	-0-					1
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					6
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					6
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					10
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					10
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

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	930 N	177	-0-	-753	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	930 N	191	-0-	-739	-0-	191	2			N	-0-					-0-
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-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

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

12	0 W	539	-0-	539	5649	56	1	483	2	N	-0-	40	1			80
01	3100 N	537	-0-	-2563	3086	64	1	470	2	N	3					83
						3	9									
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									

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

12	0 W	1444	-0-	1444	15397	149	1	1284	2	N	10					186
						11	9									
01	7750	1558	-0-	-6192	9205	187	1	1369	2	N	2					188
						2	9									
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									

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
12	0	W	551	-0-	551	5695	57	1	491	2	N	3					272
							3	9									
01	6424		729	-0-	-5695	-0-	86	1	632	2	N	10					282
							11	9									
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									

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	573	-0-	573	5139	57	1	488	2	N	25	146	1			1
							28	9									
01	3100	N	251	-0-	-2849	2290	30	1	221	2	N	-0-					1
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									

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	1341	-0-	1341	15521	139	1	1192	2	N	9					135
							10	9									
01	3100	N	1475	-0-	-1625	13896	176	1	1289	2	N	9					144
							10	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3		N	-0-			-0-
01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

12	4588 X	2663	-0-	-1925	-0-	2663	3		N	-0-			-0-
01	4588 X	3832	-0-	-756	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

12	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

12	4185 X	1641	-0-	-2544	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
01	2480 X	1498	-0-	-982	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		N	-0-			-0-
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-

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
12	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
01	3038 X	1047	-0-	-1991	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

12	6231 X	5121	-0-	-1110	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	5952 X	5268	-0-	-684	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

12	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
01	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

12	868 N	348	-0-	-520	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1798 X	1657	-0-	-141	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1798 X	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-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

12	496	N	77	-0-	-419	-0-	77	3		N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

12	3100	N	3439	-0-	339	2988	3439	3		N	-0-					-0-
01	6610	X	3622	-0-	-2988	-0-	3622	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	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-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3		N	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3		N	-0-					-0-
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-

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
12	4526 X	2752	-0-	-1774	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
01	4526 X	2623	-0-	-1903	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	DLQ G-10	6131	-0-	6131	12215	100	1	5999	2	N	29					97
						32	9									
01	DLQ G-10	6024	-0-	6024	18239	96	1	5903	2	N	23					120
						25	9									
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									

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

12	DLQ G-10	5252	-0-	5252	9584	85	1	5113	2	N	49					97
						54	9									
01	DLQ G-10	4855	-0-	4855	14439	77	1	4756	2	N	20					117
						22	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

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
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3		N	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	2	13	9	N	12				240
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1400	2	29	9	N	26	178	1		88
*02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1211	2	12	9	N	11				99
03	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	1334	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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	769	2	39	9	N	35				235
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	565	2	73	9	N	66	190	1		111
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

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

12	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					6
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	416	3	28	9	Y	25	21	1			10
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

12	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-
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-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
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-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

12	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	675	3	447	9	Y	406	361	1			200
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	570	3	268	9	Y	244	191	1			253
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

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

12	SWR 10	2288	-0-	2288	82798	2288	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2077	-0-	2077	84875	2077	3			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	69	3			N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	70	3	3	9	Y	3	3	1			1
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

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

12	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	217 N	72	-0-	-145	-0-	72	3			N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					27
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	776	3	54	9	Y	49	52	1			24
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

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
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-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

12	3007 N	2776	-0-	-231	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
01	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	403 N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-			-0-
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-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

12	2015 X	1311	-0-	-704	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
01	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3	N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3		N	-0-					-0-
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-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3		N	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	620	-0-	620	64783	620	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	637	-0-	637	65420	637	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		N	-0-			-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	682 N	503	-0-	-179	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	414	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	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

12	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	6	1	2336	3	N	20					87
						22	9									
01	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	6	1	2180	3	N	7					94
						8	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

12	4867 X	4829	-0-	-38	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

12	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	2883 X	2194	-0-	-689	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

12	1488	N	981	-0-	-507	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	994	-0-	-494	-0-	994	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2751	-0-	-566	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 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
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 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
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 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
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 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
12	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	2759	X	1596	-0-	-1163	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	1358	-0-	-1184	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2387	-0-	-341	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2744	-0-	-139	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1455	N	1442	-0-	-13	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2226	-0-	-595	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
01	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
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-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					95
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					95
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

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

12	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3	N	-0-			-0-
01	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

12	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
01	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

12	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1732	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1755	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-			-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

12	5301	X	5213	-0-	-88	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4966	-0-	-335	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3		N	-0-			-0-
01	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

12	2511 N	2014	-0-	-497	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3		N	-0-			-0-
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	880	-0-	-329	-0-	880	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

12	2635	X	2528	-0-	-107	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1482	-0-	-1153	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	1012	-0-	-197	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

12	868	N	283	-0-	-585	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

12	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	1750	-0-	-761	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

12	1147 N	801	-0-	-346	-0-	801	3		N	-0-			-0-
01	1147 N	948	-0-	-199	-0-	948	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

12	7967 X	6178	-0-	-1789	-0-	6178	3		N	-0-			-0-
01	8029 X	5516	-0-	-2513	-0-	5516	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
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-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

12	2635 X	1259	-0-	-1376	-0-	1259	2		N	-0-			233
01	2635 X	1542	-0-	-1093	-0-	1542	2		N	-0-			233
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

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
12	1147	N	570	-0-	-577	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	581	-0-	-566	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1478	-0-	-258	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

12	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1483	-0-	-1958	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

12	1581	X	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
01	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3		N	-0-			-0-
01	3751 X	3398	-0-	-353	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

12	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

12	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1909	3		N	-0-			-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	7575	-0-	4475	4475	7575	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3		N	-0-			-0-
01	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	3		N	-0-			-0-
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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7475					N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	1879	-0-	-818	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	3950	3		N	-0-			-0-
01	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	3983	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

12	961 N	226	-0-	-735	-0-	226	3		N	-0-			-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

12	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	3076	3		N	-0-			-0-
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3		N	-0-			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	37044 X	37044	-0-	-0-	-0-	37044	3		N	-0-			-0-
01	35776 X	35776	-0-	-0-	-0-	35776	3		N	-0-			-0-
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-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

12	143313 X	130154	-0-	-13159	-0-	130154	3		N	-0-			-0-
01	139252 X	135270	-0-	-3982	-0-	135270	3		N	-0-			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	3503	X	1744	-0-	-1759	-0-	303	1	1441	2	N	-0-					4
01	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	414	1	1927	2	N	-0-					4
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

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	374	1	1781	2	Y	-0-					33
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	347	1	1614	2	Y	-0-					33
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

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

12	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	746	1	3549	2	Y	-0-					32
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	732	1	3404	2	Y	-0-					32
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

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

12	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	343	1	1634	2	N	-0-					43
01	2108	X	1909	-0-	-199	-0-	338	1	1571	2	N	-0-					43
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

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

12	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	358	1	1703	2	Y	-0-					30
01	2077	N	2021	-0-	-56	-0-	358	1	1663	2	Y	-0-					30
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

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	186	1	3965	2	Y	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	172	1	3550	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

12	3038	X	2729	-0-	-309	-0-	474	1	2255	2	Y	-0-					65
01	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	490	1	2278	2	Y	-0-					65
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

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
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-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	494	1	2347	2	N	-0-					64
01	3162	X	1885	-0-	-1277	-0-	334	1	1551	2	N	-0-					64
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

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			66
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			66
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

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					28
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					28
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

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					109
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					109
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

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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

12	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	221	1	1050	2	N	-0-			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	168	1	782	2	N	-0-			-0-
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-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

12	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	319	1	1519	2	N	-0-			36
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	445	1	2072	2	N	-0-			36
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

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			32
01	1240 X	35	-0-	-1205	-0-	6	1	29	2	Y	-0-			32
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

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	419	1	1992	2	N	-0-					38
01	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	381	1	1772	2	N	-0-					38
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

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	734	1	3489	2	N	-0-					56
01	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	811	1	3769	2	N	-0-					56
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

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	9641	X	5540	-0-	-4101	-0-	963	1	4577	2	Y	-0-					34
01	9641	X	5616	-0-	-4025	-0-	994	1	4622	2	Y	-0-					34
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

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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

12	10943	X	8160	-0-	-2783	-0-	366	1	7794	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8061	-0-	-1735	-0-	372	1	7689	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31465	X	-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
01	17391	X	1876	-0-	-15515	-0-	87	1	1789	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

12	3472	X	2648	-0-	-824	-0-	911	1	1714	2	N	21					22
							23	9									
01	3441	X	1833	-0-	-1608	-0-	792	1	998	2	N	39	41	1			20
							43	9									
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-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

12	61814	X	50739	-0-	-11075	-0-	2274	1	48465	2	N	-0-					-0-
01	59024	X	40946	-0-	-18078	-0-	1891	1	39055	2	N	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

12	10013	X	7570	-0-	-2443	-0-	366	1	7146	2	N	53					139
							58	9									
01	10013	X	7001	-0-	-3012	-0-	350	1	6597	2	N	49					188
							54	9									
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									

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

12	30667	X	30667	-0-	-0-	-0-	1374	1	29293	2	N	-0-					-0-
01	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	1317	1	27207	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

RIDGE PETROLEUM INC. 711106

TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

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

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					133
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					133
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

12	4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3674	2	34	9	N	31	179	1	47
01	5456 X	3488	-0-	-1968	-0-	3474	2	14	9	N	13			60
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	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			90

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					-0-
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

12	527 N	384	-0-	-143	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					25
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11	1	453	2	Y	-0-					25
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

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

12	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	50	1	1549	2	Y	6					88
						7	9									
01	2139 X	613	-0-	-1526	-0-	14	1	597	2	Y	2					90
						2	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	22	1	675	2	N	-0-					-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	620	N	407	-0-	-213	-0-	12	1	377	2	Y	16	51	1			21
							18	9									
01	744	N	475	-0-	-269	-0-	11	1	445	2	Y	17					38
							19	9									
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									

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
12	2077	X	1890	-0-	-187	-0-	59	1	1824	2	Y	6					81
							7	9									
01	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	46	1	1938	2	Y	8					89
							9	9									
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									

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
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	68	1	2100	2	N	144					167
							158	9									
01	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	56	1	2352	2	N	105					272
							116	9									
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									

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
12	1116	N	577	-0-	-539	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					28
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	16	1	684	2	Y	-0-					28
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

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
12	3782	X	1951	-0-	-1831	-0-	62	1	1889	2	Y	-0-					64
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	109	1	4573	2	Y	-0-					64
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2573	N	2126	-0-	-447	-0-	116	1	2010	2	N	-0-					47
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	145	1	2697	2	N	1	1	8			47
							1	9									
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
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									

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	127	1	2206	2	N	-0-					127
01	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	112	1	2078	2	N	-0-					127
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

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	N	-0-					52
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	27	1	327	2	N	-0-					52
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1370	-0-	-1172	-0-	41	1	1267	2	Y	56	135	1			75
							62	9									
01	2542	X	1401	-0-	-1141	-0-	31	1	1316	2	Y	49					124
							54	9									
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									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1	1739	2	N	72					186
							79	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	79	1	1518	2	N	71					257
							78	9									
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									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

12	3596	X	2035	-0-	-1561	-0-	63	1	1939	2	N	30					54
							33	9									
01	3596	X	3029	-0-	-567	-0-	69	1	2894	2	N	60					114
							66	9									
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									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1421	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	64	1	1321	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

12	3441 X	3350	-0-	-91	-0-	150	1	3200	2	N	-0-			-0-
01	3441 X	3126	-0-	-315	-0-	144	1	2982	2	N	-0-			-0-
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-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-			-0-
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-			-0-
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-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	N	-0-			-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	2	N	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	24	1	501	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	109	1	2333	2	N	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	117	1	2410	2	N	-0-					-0-
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-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

12	3162	X	2141	-0-	-1021	-0-	96	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	134	1	2764	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

12	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	76	1	1630	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	81	1	1677	2	N	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	84	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	120	1	2556	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2549	-0-	-334	-0-	118	1	2431	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
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-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

12	992	N	899	-0-	-93	-0-	40	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					-0-
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-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	49	1	1013	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	837	N	623	-0-	-214	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	3317	X	1452	-0-	-1865	-0-	65	1	1387	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	1394	-0-	-1489	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	62	1	1328	2	Y	11					12
							12	9									
01	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	61	1	1270	2	Y	14	18	1			8
							15	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	890	2	42	9	N	38					92
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	881	2	43	9	N	39					131
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	56	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1846	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	118	1	2512	2	N	-0-					-0-
01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	51	1	1050	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	264	-0-	-1224	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	70	1	831	2	Y	19					20
							21	9									
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	67	1	739	2	Y	46	45	1			21
							51	9									
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									

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

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

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	141	1	2341	2	Y	54	60	1			32
						59	9									
01	2852 N	2303	-0-	-549	-0-	132	1	2090	2	Y	74	34	1	13	8	59
						81	9									
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									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	146	1	3102	2	Y	-0-					-0-
01	3069 X	3054	-0-	-15	-0-	141	1	2913	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CLANCY, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 106881 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9145 - 9800

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

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1767 N	1487	-0-	-280	-0-	67	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	1004	-0-	-577	-0-	46	1	958	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

12	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	176	1	3745	2	Y	-0-					-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	3209	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1	1535	2	N	-0-					-0-
01	2015 N	1434	-0-	-581	-0-	66	1	1368	2	N	-0-					-0-
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-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	2	N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	2	Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	58	1	1240	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	57	1	1187	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	2074	2	N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	2024	2	N	-0-					-0-
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-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	90	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	91	1	1874	2	N	-0-					-0-
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-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	151	1	3126	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2189	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	132	1	2730	2	N	-0-					-0-
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-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

12	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	87	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	88	1	1174	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	67	1	1435	2	N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	79	1	1622	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	65	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

12	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	83	1	1780	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	N	-0-					-0-
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	36	1	736	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	93	1	1462	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	96	1	1483	2	Y	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	154	1	3283	2	N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	153	1	3161	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1	1690	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

12	837	N	801	-0-	-36	-0-	36	1	765	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	35	1	725	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

12	2139	N	1195	-0-	-944	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1163	-0-	-821	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	163	1	1773	2	Y	37					206
							41	9									
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	155	1	1612	2	Y	33	193	1			46
							36	9									
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									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

12	3038	X	2728	-0-	-310	-0-	122	1	2606	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	118	1	2434	2	Y	-0-					-0-
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-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	71	1	1523	2	Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	75	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	77	1	1586	2	Y	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	45	1	953	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	928	-0-	-126	-0-	43	1	885	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	168	1	3574	2	N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	164	1	3382	2	N	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	131	1	2800	2	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	131	1	2698	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

12	2201	N	1821	-0-	-380	-0-	82	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1034	-0-	-1198	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	169	1	2991	2	N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	184	1	3160	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	92	1	1959	2	Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2883	X	2361	-0-	-522	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	109	1	2247	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	42	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	872	-0-	-89	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2542	N	2048	-0-	-494	-0-	116	1	1813	2	Y	108	121	1			73
							119	9									
01	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	105	1	1530	2	Y	143	68	1	30	8	118
							157	9									
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									

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
12	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	84	1	1783	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1271	-0-	-713	-0-	59	1	1212	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	23	1	501	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	82	1	1701	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

12	3534	X	2537	-0-	-997	-0-	114	1	2423	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2167	-0-	-1367	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	107	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	97	1	2003	2	N	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	147	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	140	1	2886	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	67	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	64	1	1324	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	107	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	70	1	1452	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	169	1	3606	2	Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	170	1	3502	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	189	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	119	1	2451	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	4278	X	2984	-0-	-1294	-0-	423	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	1678	-0-	-2600	-0-	244	1	1430	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2997	-0-	-103	1092	134	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3754	X	2662	-0-	-1092	-0-	123	1	2539	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

12	2729	N	2414	-0-	-315	-0-	108	1	2306	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	108	1	2236	2	Y	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

12	4526	X	2761	-0-	-1765	-0-	124	1	2637	2	Y	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	225	1	4639	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
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-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	77	1	1650	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	2	Y	-0-					-0-
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-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	425	X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	106	1	2192	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	127	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2533	-0-	-257	-0-	117	1	2416	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	207	1	4402	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	191	1	3955	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

12	7409	X	7198	-0-	-211	-0-	352	1	6846	2	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6913	-0-	-496	-0-	349	1	6564	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

12	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	72	1	1480	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	3441 X	3410	-0-	-31	-0-	153	1	3257	2	Y	-0-					-0-
01	3441 X	3325	-0-	-116	-0-	154	1	3171	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-					-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1584	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	58	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	76	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	907	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

12	2821	X	9	-0-	-2812	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	179	1	3691	2	Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	95	1	2028	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	92	1	1904	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	57	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1221	2	Y	-0-					-0-
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-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2548	2	Y	-0-					-0-
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	2144	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	82	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	80	1	1653	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	53	1	1136	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	79	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	78	1	1616	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	84	1	1783	2	N	-0-					-0-
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	86	1	1777	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1202	2	Y	-0-					-0-
01	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	55	1	1146	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	1862	-0-	-2075	-0-	83	1	1779	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	1897	-0-	-1823	-0-	88	1	1809	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	2	Y	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	70	1	1482	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	61	1	1265	2	Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	140	1	2988	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2958	-0-	-297	-0-	137	1	2821	2	Y	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1235	-0-	-160	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	150	1	3104	2	N	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	79	1	1630	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

12	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	35	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

12	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	56	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	56	1	1153	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	82	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	83	1	1708	2	N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

12	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	49	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	49	1	1010	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

12	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	90	1	1908	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	88	1	1820	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1529	2	N	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

12	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	124	1	2644	2	Y	-0-					-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	105	1	2171	2	Y	-0-					-0-
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-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

12	1519 N	1496	-0-	-23	-0-	67	1	1429	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	63	1	1312	2	N	-0-					-0-
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-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	95	1	2032	2	Y	-0-					-0-
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	112	1	2322	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

12	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	1581 N	586	-0-	-995	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	80	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	992 N	989	-0-	-3	-0-	75	1	914	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	196	1	4180	2	Y	108	125	1			74
							119	9									
01	4495	X	3152	-0-	-1343	-0-	138	1	2852	2	Y	147	68	1	31	8	122
							162	9									
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									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	154	1	3282	2	Y	54	56	1			32
							59	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	Y	75	34	1	15	8	58
							83	9									
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									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
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-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
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-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

12	2728	N	2496	-0-	-232	-0-	112	1	2384	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	110	1	2274	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	90	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1033	-0-	-548	-0-	48	1	985	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	106	1	2268	2	Y	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	Y	-0-					-0-
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-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	93	1	1978	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	88	1	1822	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

12	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	91	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	N	-0-					-0-
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-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

12	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	107	1	2279	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	106	1	2188	2	N	-0-					-0-
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-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

12	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	82	1	1753	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	83	1	1706	2	Y	-0-					-0-
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-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	405	1	2937	2	Y	-0-					-0-
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	403	1	2903	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	109	1	2332	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	108	1	2241	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	100	1	2129	2	N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	N	-0-					-0-
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-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

12	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	81	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	83	1	1077	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	99	1	2040	2	Y	-0-					-0-
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-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	98	1	2084	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	97	1	2007	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	7	-0-	-2225	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	773	-0-	-250	-0-	64	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	72	1	856	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
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-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	160	1	3408	2	N	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	150	1	3108	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	104	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	1845	-0-	-821	-0-	85	1	1760	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	94	1	1995	2	N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

12	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	687	1	4664	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	2852	-0-	-2697	-0-	546	1	2306	2	Y	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	62	1	1323	2	Y	-0-					-0-
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

12	1209	X	1102	-0-	-107	-0-	49	1	1053	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	1002	-0-	-176	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					-0-
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-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	54	1	1114	2	N	-0-					-0-
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-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1663	2	Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-
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-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	2	Y	-0-					-0-
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-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	69	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	83	1	1707	2	Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	98	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	2020	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	-0-					-0-
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-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	896	-0-	-158	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2669	-0-	-59	-0-	120	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	102	1	2111	2	N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	107	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	105	1	2161	2	N	-0-					-0-
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-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
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-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

12	4743	X	2747	-0-	-1996	-0-	123	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	2527	-0-	-1410	-0-	117	1	2410	2	Y	-0-					-0-
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-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

12	4247	X	4218	-0-	-29	-0-	189	1	4029	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3345	-0-	-902	-0-	154	1	3191	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967	X	7266	-0-	-701	-0-	850	1	6416	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	5443	-0-	-1842	-0-	778	1	4665	2	Y	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

12	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	73	1	1548	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	85	1	1753	2	Y	-0-					-0-
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-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	68	1	1443	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	72	1	1495	2	Y	-0-					-0-
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-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

12	930	N	751	-0-	-179	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	91	1	1944	2	N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	95	1	1970	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

12	3999	X	3469	-0-	-530	-0-	155	1	3314	2	N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	228	1	4227	2	N	-0-					-0-
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-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	246	1	5248	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	229	1	4732	2	N	-0-					-0-
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-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

12	10726	X	9320	-0-	-1406	-0-	418	1	8902	2	Y	-0-					-0-
01	10509	X	8623	-0-	-1886	-0-	398	1	8225	2	Y	-0-					-0-
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-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

12	8029	X	5548	-0-	-2481	-0-	249	1	5299	2	N	-0-					97
01	7688	X	5984	-0-	-1704	-0-	276	1	5708	2	N	-0-					97
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

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

12	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	629	1	13405	2	Y	108	125	1			74
							119	9									
01	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	603	1	12454	2	Y	150	70	1	31	8	123
							165	9									
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									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 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
12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	43	1	919	2	N	-0-					64
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1117	2	N	-0-					64
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

12	3441	X	2324	-0-	-1117	-0-	2324	2			N	-0-					73
01	3999	X	2426	-0-	-1573	-0-	2426	2			N	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

12	3069	X	2570	-0-	-499	-0-	2570	2			N	-0-					83
01	3069	X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2			N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					69
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					69
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	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

12	12245	X	11742	-0-	-503	-0-	11734	2	8	9	N	7	142	1			50
01	12214	X	11081	-0-	-1133	-0-	11081	2			N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					50

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					73
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

12	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			Y	-0-					40
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					40
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

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					6
01	2294	X	2105	-0-	-189	-0-	2105	2			Y	-0-					6
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

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

12	3410	X	2824	-0-	-586	-0-	82	1	2742	2	N	-0-					10
01	3100	X	2172	-0-	-928	-0-	63	1	2109	2	N	-0-					10
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

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	43	1	1446	2	N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	37	1	1226	2	N	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
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-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	54	1	1784	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1299	-0-	-468	-0-	38	1	1261	2	N	-0-					-0-
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-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	121	1	4049	2	N	-0-					48
01	3100	N	3474	-0-	374	374	101	1	3373	2	N	-0-					48
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

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1426	2	N	-0-					28
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	63	1	2097	2	N	-0-					28
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	89	1	2973	2	N	-0-					137
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	75	1	2497	2	N	-0-					137
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2029	-0-	-1257	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
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-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	15	1	491	2	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	234	1	2373	2	N	61	98	1			78
							67	9									
01	2728	N	2008	-0-	-720	-0-	180	1	1785	2	N	39					117
							43	9									
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									

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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

12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1954	2	123	9	N	112	177	1			507
01	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2016	2	64	9	N	58	168	1			397
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	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	2970	2	183	9	N	166	341	1			232

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

12	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	228	1	5095	2	N	8					35
						9	9									
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	215	1	4800	2	N	12					47
						13	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	175	1	3739	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3755	-0-	-151	-0-	173	1	3582	2	Y	-0-					-0-
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-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

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

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	240	1	1963	2	N	-0-					73
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	328	1	3035	2	N	-0-					73
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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	202	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	1860 X	1455	-0-	-405	-0-	142	1	1313	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	2511 #	1810	-0-	-701	-0-	135	1	1675	2	N	-0-					34
01	2511 #	1805	-0-	-706	-0-	137	1	1668	2	N	-0-					34
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

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

12	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	N	1					116
01	1612 #	1460	-0-	-152	-0-	1459	2	1	9	N	1					117
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

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

12	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	175	1	1432	2	N	12					90
						13	9									
01	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1050	2	N	15					105
						17	9									
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									

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	510	-0-	-172	-0-	56	1	454	2	N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	90	1	830	2	N	-0-					-0-
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-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			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

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

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) //CONT.// 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
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

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			28
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			28
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

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898	#	2119	-0-	-2779	-0-	2117	2	2	9	N	2			45
01	4898	#	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-			45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015	#	1660	-0-	-355	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
01	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
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-

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
12	6386	X	3620	-0-	-2766	-0-	3605	2	15	9	N	14			96
01	6386	X	4296	-0-	-2090	-0-	4283	2	13	9	N	12			108
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

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	2174	-0-	-368	-0-	2174	2			N	-0-					26
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2135	2	9	9	N	8					34
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					61
01	1302 N	811	-0-	-491	-0-	809	2	2	9	N	2					63
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

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178
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	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

12	248 #	196	-0-	-52	-0-	127	2	69	9	N	63	97	1		102
01	248 #	221	-0-	-27	-0-	163	2	58	9	N	53				155
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193 #	107	-0-	-3086	-0-	107	2			N	-0-					197
01	3193 #	1350	-0-	-1843	-0-	1344	2	6	9	N	5					202
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

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

12	3627 R	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					388
01	3234 R	3234	-0-	-0-	-0-	3162	2	72	9	N	65					453
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/04/15

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

12	3472 #	2823	-0-	-649	-0-	2791	2	32	9	N	29	76	1			177
01	2883 #	2711	-0-	-172	-0-	2698	2	13	9	N	12					189
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - P/A 04/22/15

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-					28
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	N	-0-					28
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28
03	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					28
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					38
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					38
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

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

12	124 #	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	2	N	-0-					28
01	93 #	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					28
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

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

12	124 #	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	N	-0-					69
01	124 #	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-					69
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

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

12	217 #	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	N	-0-					37
01	217 #	153	-0-	-64	-0-	9	1	144	2	N	-0-					37
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

DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

12	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	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

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	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

12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	31					202
							34	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	33					235
							36	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	41	183	1			93
							45	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	5					98
							6	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	6					104
							7	9									
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	9					113
							10	9									

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. 847991

DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11					26
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	534	2	2	9	Y	2	18	1			10
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

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	Y	11					26
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	534	2	2	9	Y	2	18	1			10
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

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					9
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	205	2	2	9	Y	2	7	1			4
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

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	Y	3					7
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	178	2	3	9	Y	3	6	1			4
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

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
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	742	2	13	9	Y	12					33
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	802	2	11	9	Y	10	28	1			15
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

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
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	85	2	1	9	Y	1					34
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	2	6	9	Y	5	4	1			35
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

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
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1674	2	42	9	Y	38					83
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2490	2	56	9	Y	51	86	1			48
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5					178
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	317	2	10	9	N	9					187
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

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
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	440	2	10	9	Y	9					20
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	14	1			8
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

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
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1					23
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1	3	1			21
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

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
12	2108	X	1507	-0-	-601	-0-	1505	2	2	9	N	2					287
01	2015	X	1397	-0-	-618	-0-	1397	2			N	-0-					287
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

12	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	289	3	N	1				149
							1	9								
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-				149
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

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	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

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	N	25					110
							28	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	37					147
							41	9									
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									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	43	1	737	2	N	7					81
							8	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	N	6					87
							7	9									
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									

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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	2				Y	-0-					27
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

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	8	1	276	3	N	-0-			-0-
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-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	19	1	607	3	N	-0-			-0-
01	744 N	561	-0-	-183 B	-0-	16	1	545	3	N	-0-			-0-
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-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

12	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	5	1	155	3	N	-0-			-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	7	1	238	3	N	-0-			-0-
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-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	2	1	76	3	N	-0-			-0-
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-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5	1	147	3	N	-0-			-0-
01	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-			-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1188	-0-	-331 B	-0-	36 1 4 9	1148 3	N	4			105
01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	32 1	1101 3	N	-0-			105
02	1316 N	954	-0-	-362 B	-0-	25 1 1 9	928 3	N	1			106
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	45 1 3 9	1346 3	N	3			109
04	1110 N	1070	-0-	-40 B	-0-	35 1 3 9	1032 3	N	3			112
*05	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	37 1 3 9	1086 3	N	3			115

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	23 1	748 3	N	-0-			271
01	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	18 1	659 3	N	-0-			271
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

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

12	496 N	331	-0-	-165 B	-0-	10 1	321 3	N	-0-			-0-
01	341 N	293	-0-	-48 B	-0-	8 1	285 3	N	-0-			-0-
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-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	3 1	80 3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	2 1	76 3	N	-0-			-0-
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-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

12	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	6 1	193 3	N	-0-			243
01	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	3 1	106 3	N	-0-	180 1		63
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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					266
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					266
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									

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	11	1	347	3	N	5					91
							6	9									
01	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	6	1	219	3	N	2					93
							2	9									
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

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
12	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	13	1	413	3	N	-0-					190
01	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	8	1	291	3	N	-0-					190
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

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
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					126
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

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
12	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	6	1	195	3	N	-0-					21
01	248	N	198	-0-	-50 B	-0-	5	1	186	3	N	6					27
							7	9									
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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	30	1	977	3	N	6					146
							7	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	30	1	1034	3	N	9					155
							10	9									
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									

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
12	372	N	255	-0-	-117 B	-0-	7	1	240	3	N	7					132
							8	9									
01	279	N	269	-0-	-10 B	-0-	7	1	251	3	N	10					142
							11	9									
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									

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
12	744	N	561	-0-	-183 B	-0-	17	1	535	3	N	8					106
							9	9									
01	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	18	1	614	3	N	5					111
							6	9									
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									

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	9	1	282	3	N	2					45
							2	9									
01	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	7	1	248	3	N	2					47
							2	9									
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									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	17	1	537	3	N	6					235
						7	9									
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	11	1	369	3	N	-0-					235
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									

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	32	1	1024	3	N	11					105
						12	9									
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	28	1	985	3	N	18					123
						20	9									
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									

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

12	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	4	1	142	3	N	7					94
						8	9									
01	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	3	1	95	3	N	11					105
						12	9									
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									

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	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

12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			N	-0-					99
01	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1507	2			N	-0-					99
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

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12					132
01	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1491	2	14	9	N	13					145
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

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

12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					37
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					37
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					41
01	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					41
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

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	3910	-0-	-244	-0-	3910	2			N	-0-					68
01	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	3977	2			N	-0-					68
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2831	-0-	-920	-0-	2831	2			N	-0-					69
01	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	3259	2			N	-0-					69
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					20
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
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

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

12	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6330	2	205	9	N	186	188	1			42
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					42
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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.// 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

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

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2134	2	33	9	N	30					188
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2527	2	73	9	N	66	182	1			72
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

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1985	-0-	-185	-0-	1944	2	41	9	Y	37					172
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1939	2	35	9	Y	32					204
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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 105148 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	124	1	2475	2	N	11					202
						12	9									
01	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	130	1	2310	2	N	19					221
						21	9									
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									

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			40
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	N	-0-			40
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

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					60
01	372	N	249	-0-	-123	-0-	230	2	19	9	N	17					77
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

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
12	3007	X	2141	-0-	-866	-0-	349	1	1679	2	N	103	182	1			32
							113	9									
01	2852	X	2124	-0-	-728	-0-	341	1	1662	2	N	110					142
							121	9									
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									

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
12	3100	N	2881	-0-	-219	899	481	1	2316	2	N	76	188	1			182
							84	9									
01	3725	X	2826	-0-	-899	-0-	463	1	2255	2	N	98	181	1			99
							108	9									
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									

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
12	1457	N	433	-0-	-1024	-0-	74	1	353	2	N	5					150
							6	9									
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					150
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

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	190	1			13
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7					20
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

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

12	5921	X	4440	-0-	-1481	-0-	732	1	3521	2	N	170	185	1			191
							187	9									
01	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	711	1	3462	2	N	146	180	1			157
							161	9									
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									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

12	2790	X	1124	-0-	-1666	-0-	120	1	1004	2	N	-0-					187
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	134	1	1436	2	N	-0-					187
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									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	2	24	9	N	22					72
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	2	9	9	N	8					80
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

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

12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2835	2	74	9	N	67	145	1			173
01	2945	N	2635	-0-	-310	-0-	2565	2	70	9	N	64					237
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

ROUNDHOUSE (PETTIT) 78585 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
GRANTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 197544 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	24	1	104	2	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	69	1	300	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	510	1	2933	2	N	89	138	1			84
							98	9									
01	7378	X	3989	-0-	-3389	-0-	345	1	3534	2	N	100	88	1			96
							110	9									
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									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	688	1	3802	2	N	340	317	1			233
							374	9									
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	381	1	3965	2	N	372	462	1			143
							409	9									
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									

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1350					N	-0-					13
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									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	565	1	2471	2	N	143	19	1			175
							157	9									
01	3844	X	2917	-0-	-927	-0-	256	1	2510	2	N	137	277	1			35
							151	9									
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									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

12	13981	X	9339	-0-	-4642	-0-	1147	1	7880	2	N	284	220	1			253
							312	9									
01	13981	X	11549	-0-	-2432	-0-	988	1	10250	2	N	283	414	1			122
							311	9									
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									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					365
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	43	1			324
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	4534	1	16626	3	N	94	179	1			128
						103	9									
01	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	6554	1	13228	3	N	28					156
						31	9									
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									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

12	10934 X	10934	-0-	-0-	-0-	2342	1	8589	3	N	3					260
						3	9									
01	19089 X	19089	-0-	-0-	-0-	6324	1	12765	3	N	-0-					260
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									

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

12	7006 X	2159	-0-	-4847	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	1854	-0-	-5152	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
01	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
01	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
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-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

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

*06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
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	3196	-0-	-462	-0-	3196	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

*06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
*07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	2514	-0-	-2849	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	2549	-0-	-12811	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	1974	-0-	-13898	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
11	9150	X	1712	-0-	-7438	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	4419	-0-	-5036	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	10943	-0-	10943	10943	10943	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	11430	-0-	11430	22373	11430	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	6351	-0-	6351	28724	6351	2			N	-0-					-0-
10	T. A.	5195	-0-	5195	33919	5195	2			N	-0-					-0-
11	38084 X	4165	-0-	-33919	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
12	11439 X	3729	-0-	-7710	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	11439 X	3411	-0-	-8028	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
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	3976	-0-	-178	-0-	3976	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

*06	67710 X	51298	-0-	-16412	-0-	51298	2			N	-0-					-0-
*07	62801 X	62801	-0-	-0-	-0-	62801	2			N	-0-					-0-
08	46152 X	46152	-0-	-0-	-0-	46152	2			N	-0-					-0-
09	53619 X	53619	-0-	-0-	-0-	53619	2			N	-0-					-0-
10	60095 X	60095	-0-	-0-	-0-	60095	2			N	-0-					-0-
11	54611 X	54611	-0-	-0-	-0-	54611	2			N	-0-					-0-
12	43369 X	37081	-0-	-6288	-0-	37081	2			N	-0-					-0-
01	43369 X	42338	-0-	-1031	-0-	42338	2			N	-0-					-0-
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	9064	-0-	-47232	-0-	9064	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

*06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	384	1	14677	2	N	-0-					-0-
*07	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	174	1	13904	2	N	-0-					-0-
*08	15500 X	15449	-0-	-51	-0-	459	1	14990	2	N	-0-					-0-
*09	15000 X	12777	-0-	-2223	-0-	357	1	12420	2	N	-0-					-0-
10	15500 X	11010	-0-	-4490	-0-	322	1	10688	2	N	-0-					-0-
11	15000 X	8002	-0-	-6998	-0-	211	1	7791	2	N	-0-					-0-
12	15469 X	9251	-0-	-6218	-0-	261	1	8990	2	N	-0-					-0-
01	15469 X	5042	-0-	-10427	-0-	147	1	4895	2	N	-0-					-0-
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	1398	-0-	-7840	-0-	42	1	1356	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
*06	79124	X	79124	-0-	-0-	-0-	1571	1	77553	2	N	-0-					-0-
*07	79918	X	65666	-0-	-14252	-0-	1389	1	64277	2	N	-0-					-0-
08	82789	X	82789	-0-	-0-	-0-	1790	1	80999	2	N	-0-					-0-
09	76950	X	73416	-0-	-3534	-0-	1637	1	71779	2	N	-0-					-0-
10	80848	X	75788	-0-	-5060	-0-	1681	1	74107	2	N	-0-					-0-
11	78240	X	65675	-0-	-12565	-0-	1448	1	64227	2	N	-0-					-0-
12	80848	X	72125	-0-	-8723	-0-	1549	1	70576	2	N	-0-					-0-
01	80848	X	68574	-0-	-12274	-0-	1470	1	67104	2	N	-0-					-0-
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	60162	X	60162	-0-	-0-	-0-	1358	1	58804	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

*06	29250	X	1195	-0-	-28055	-0-	24	1	1171	2	N	-0-					-0-
*07	30225	X	20274	-0-	-9951	-0-	429	1	19845	2	N	-0-					-0-
08	27280	X	27065	-0-	-215	-0-	585	1	26480	2	N	-0-					-0-
09	27900	X	20660	-0-	-7240	-0-	461	1	20199	2	N	-0-					-0-
10	28830	X	26368	-0-	-2462	-0-	585	1	25783	2	N	-0-					-0-
11	26190	X	22050	-0-	-4140	-0-	486	1	21564	2	N	-0-					-0-
12	27063	X	22904	-0-	-4159	-0-	492	1	22412	2	N	-0-					-0-
01	27063	X	22756	-0-	-4307	-0-	488	1	22268	2	N	-0-					-0-
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	18767	-0-	-4142	-0-	424	1	18343	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17790	X	13947	-0-	-3843	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
*07	18383	X	12121	-0-	-6262	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	9284	-0-	-9099	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	11513	-0-	-7777	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
10	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	2			N	-0-					-0-
11	17714	X	17714	-0-	-0-	-0-	467	1	17247	2	N	-0-					-0-
12	25705	X	25705	-0-	-0-	-0-	725	1	24980	2	N	-0-					-0-
01	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	714	1	23722	2	N	-0-					-0-
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	14412	-0-	-11225	-0-	432	1	13980	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

*06	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	226	1	11139	2	N	-0-					-0-
*07	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	251	1	11621	2	N	-0-					-0-
08	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	225	1	10177	2	N	-0-					-0-
09	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	245	1	10748	2	N	-0-					-0-
10	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	215	1	9470	2	N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	88	1	3910	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	1430	-0-	-1422	-0-	31	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	53	1	2406	2	N	-0-					-0-
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	100707	X	100707	-0-	-0-	-0-	2273	1	98434	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

*06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	115	1	3814	2	N	-0-					-0-
*07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	121	1	4066	2	N	-0-					-0-
08	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	111	1	3698	2	N	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	111	1	3398	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	81	1	2701	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	73	1	2510	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	89	1	2780	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	89	1	2785	2	N	-0-					-0-
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	2645	-0-	-393	-0-	88	1	2557	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	23820	X	22943	-0-	-877	-0-	456	1	22487	2	N	-0-					-0-
*07	24614	X	19064	-0-	-5550	-0-	403	1	18661	2	N	-0-					-0-
08	24645	X	17646	-0-	-6999	-0-	381	1	17265	2	N	-0-					-0-
09	22650	X	13081	-0-	-9569	-0-	292	1	12789	2	N	-0-					-0-
10	23839	X	19291	-0-	-4548	-0-	428	1	18863	2	N	-0-					-0-
11	23070	X	16698	-0-	-6372	-0-	368	1	16330	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	18185	-0-	-911	-0-	391	1	17794	2	N	-0-					-0-
01	19282	X	16850	-0-	-2432	-0-	361	1	16489	2	N	-0-					-0-
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	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	459	1	19883	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10950	X	6887	-0-	-4063	-0-	137	1	6750	2	N	-0-					-0-
*07	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	365	1	16912	2	N	-0-					-0-
08	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	302	1	13678	2	N	-0-					-0-
09	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	291	1	12778	2	N	-0-					-0-
10	17298	X	12112	-0-	-5186	-0-	269	1	11843	2	N	-0-					-0-
11	16740	X	11563	-0-	-5177	-0-	255	1	11308	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	11762	-0-	-5536	-0-	253	1	11509	2	N	-0-					-0-
01	13981	X	10637	-0-	-3344	-0-	228	1	10409	2	N	-0-					-0-
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	10138	-0-	-1022	-0-	229	1	9909	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	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
*06	66300	X	63649	-0-	-2651	-0-	1873	1	61776	2	N	-0-					-0-
*07	68510	X	65207	-0-	-3303	-0-	1887	1	63320	2	N	-0-					-0-
08	66136	X	66136	-0-	-0-	-0-	1921	1	64215	2	N	-0-					-0-
09	62882	X	62882	-0-	-0-	-0-	1996	1	60886	2	N	-0-					-0-
10	67145	X	67145	-0-	-0-	-0-	1966	1	65179	2	N	-0-					-0-
11	63975	X	63975	-0-	-0-	-0-	1799	1	62176	2	N	-0-					-0-
12	63984	X	62903	-0-	-1081	-0-	1955	1	60948	2	N	-0-					-0-
01	63984	X	62708	-0-	-1276	-0-	1931	1	60777	2	N	-0-					-0-
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	61248	-0-	-1651	-0-	2042	1	59206	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

*06	18120	X	6728	-0-	-11392	-0-	171	1	6557	2	N	-0-					-0-
*07	236006	X	236006	-0-	-0-	-0-	2904	1	233102	2	N	-0-					-0-
*08	124586	X	124586	-0-	-0-	-0-	124586	2			N	-0-					-0-
*09	72845	X	72845	-0-	-0-	-0-	72845	2			N	-0-					-0-
10	63626	X	63626	-0-	-0-	-0-	1863	1	61763	2	N	-0-					-0-
11	44145	X	44145	-0-	-0-	-0-	1242	1	42903	2	N	-0-					-0-
12	33422	X	33422	-0-	-0-	-0-	1039	1	32383	2	N	-0-					-0-
01	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	917	1	28865	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

*06	37890	X	34593	-0-	-3297	-0-	1018	1	33575	2	N	-0-					-0-
*07	39153	X	31418	-0-	-7735	-0-	909	1	30509	2	N	-0-					-0-
08	39153	X	27768	-0-	-11385	-0-	806	1	26962	2	N	-0-					-0-
09	33480	X	23331	-0-	-10149	-0-	740	1	22591	2	N	-0-					-0-
10	35929	X	26672	-0-	-9257	-0-	781	1	25891	2	N	-0-					-0-
11	38055	X	38055	-0-	-0-	-0-	1070	1	36985	2	N	-0-					-0-
12	39290	X	39290	-0-	-0-	-0-	1221	1	38069	2	N	-0-					-0-
01	37585	X	37585	-0-	-0-	-0-	1158	1	36427	2	N	-0-					-0-
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	33008	X	33008	-0-	-0-	-0-	1101	1	31907	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	62142	X	62142	-0-	-0-	-0-	1234	1	60908	2	N	-0-					-0-
*07	62713	X	62490	-0-	-223	-0-	1321	1	61169	2	N	-0-					-0-
08	59582	X	56981	-0-	-2601	-0-	1232	1	55749	2	N	-0-					-0-
09	64440	X	57995	-0-	-6445	-0-	1293	1	56702	2	N	-0-					-0-
10	67014	X	67014	-0-	-0-	-0-	1486	1	65528	2	N	-0-					-0-
11	62460	X	55314	-0-	-7146	-0-	1219	1	54095	2	N	-0-					-0-
12	63256	X	63256	-0-	-0-	-0-	1359	1	61897	2	N	-0-					-0-
01	67022	X	55410	-0-	-11612	-0-	1188	1	54222	2	N	-0-					-0-
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	51809	-0-	-11462	-0-	1169	1	50640	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

*06	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	538	1	17719	2	N	-0-					-0-
*07	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	534	1	17945	2	N	-0-					-0-
08	19623	X	19159	-0-	-464	-0-	556	1	18603	2	N	-0-					-0-
09	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	611	1	18627	2	N	-0-					-0-
10	19065	X	18717	-0-	-348	-0-	548	1	18169	2	N	-0-					-0-
11	18540	X	17703	-0-	-837	-0-	498	1	17205	2	N	-0-					-0-
12	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	611	1	19035	2	N	-0-					-0-
01	19623	X	19588	-0-	-35	-0-	603	1	18985	2	N	-0-					-0-
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	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	643	1	18634	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

*06	75459	X	75459	-0-	-0-	-0-	2220	1	73239	2	N	-0-					-0-
*07	70091	X	65339	-0-	-4752	-0-	1891	1	63448	2	N	-0-					-0-
08	74180	X	74180	-0-	-0-	-0-	2154	1	72026	2	N	-0-					-0-
09	78197	X	78197	-0-	-0-	-0-	2482	1	75715	2	N	-0-					-0-
10	77243	X	77243	-0-	-0-	-0-	2262	1	74981	2	N	-0-					-0-
11	61847	X	61847	-0-	-0-	-0-	1739	1	60108	2	N	-0-					-0-
12	62895	X	62895	-0-	-0-	-0-	1955	1	60940	2	N	-0-					-0-
01	62465	X	56522	-0-	-5943	-0-	1741	1	54781	2	N	-0-					-0-
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	47492	-0-	-15407	-0-	1584	1	45908	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	120	1	4582	2	N	-0-					-0-
*07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	49	1	3912	2	N	-0-					-0-
*08	4061 X	4010	-0-	-51	-0-	119	1	3891	2	N	-0-					-0-
*09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	111	1	3877	2	N	-0-					-0-
10	4898 X	4062	-0-	-836	-0-	119	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	4740 X	3749	-0-	-991	-0-	99	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4123 X	4005	-0-	-118	-0-	113	1	3892	2	N	-0-					-0-
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	126	1	4184	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

*06	11370 X	473	-0-	-10897	-0-	12	1	461	2	N	-0-					-0-
*07	11749 X	12	-0-	-11737	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
*09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	119	1	4122	2	N	-0-					-0-
10	16751 X	16751	-0-	-0-	-0-	490	1	16261	2	N	-0-					-0-
11	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	385	1	14211	2	N	-0-					-0-
12	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	387	1	13340	2	N	-0-					-0-
01	14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	413	1	13732	2	N	-0-					-0-
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	78	-0-	-13996	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

*06	16920 X	16291	-0-	-629	-0-	324	1	15967	2	N	-0-					-0-
*07	17484 X	17150	-0-	-334	-0-	363	1	16787	2	N	-0-					-0-
08	17360 X	16621	-0-	-739	-0-	359	1	16262	2	N	-0-					-0-
09	16800 X	14298	-0-	-2502	-0-	319	1	13979	2	N	-0-					-0-
10	17174 X	16610	-0-	-564	-0-	368	1	16242	2	N	-0-					-0-
11	16620 X	16200	-0-	-420	-0-	357	1	15843	2	N	-0-					-0-
12	17174 X	12967	-0-	-4207	-0-	279	1	12688	2	N	-0-					-0-
01	16616 X	14862	-0-	-1754	-0-	319	1	14543	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13598 - 13773

*06	1290 X	978	-0-	-312	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	785	-0-	-672	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
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	502	-0-	-242	-0-	502	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 #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24510 X	20311	-0-	-4199	-0-	598	1	19713	2	N	-0-					-0-
*07	25172 X	24062	-0-	-1110	-0-	697	1	23365	2	N	-0-					-0-
08	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	756	1	25259	2	N	-0-					-0-
09	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	762	1	23256	2	N	-0-					-0-
10	22751 X	22751	-0-	-0-	-0-	666	1	22085	2	N	-0-					-0-
11	17790 X	15757	-0-	-2033	-0-	443	1	15314	2	N	-0-					-0-
12	18383 X	16875	-0-	-1508	-0-	525	1	16350	2	N	-0-					-0-
01	22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	706	1	22227	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

*06	20550 X	17153	-0-	-3397	-0-	437	1	16716	2	N	-0-					-0-
*07	21235 X	13727	-0-	-7508	-0-	169	1	13558	2	N	-0-					-0-
*08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	466	1	15230	2	N	-0-					-0-
*09	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	455	1	15853	2	N	-0-					-0-
10	14725 X	13725	-0-	-1000	-0-	402	1	13323	2	N	-0-					-0-
11	14250 X	12874	-0-	-1376	-0-	340	1	12534	2	N	-0-					-0-
12	14725 X	14705	-0-	-20	-0-	415	1	14290	2	N	-0-					-0-
01	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	464	1	15433	2	N	-0-					-0-
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	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	482	1	15587	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

*06	13620 X	12167	-0-	-1453	-0-	309	1	11858	2	N	-0-					-0-
*07	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	185	1	14857	2	N	-0-					-0-
*08	13330 X	11784	-0-	-1546	-0-	350	1	11434	2	N	-0-					-0-
*09	13320 X	10947	-0-	-2373	-0-	305	1	10642	2	N	-0-					-0-
10	13764 X	12849	-0-	-915	-0-	376	1	12473	2	N	-0-					-0-
11	13320 X	11839	-0-	-1481	-0-	312	1	11527	2	N	-0-					-0-
12	13764 X	12116	-0-	-1648	-0-	342	1	11774	2	N	-0-					-0-
01	12834 X	12126	-0-	-708	-0-	354	1	11772	2	N	-0-					-0-
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	11707	-0-	-197	-0-	351	1	11356	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
*06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	165	1	8160	2	N	-0-					-0-
*07	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	180	1	8331	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8033	-0-	-1329	-0-	174	1	7859	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	6344	-0-	-2716	-0-	141	1	6203	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	7696	-0-	-953	-0-	171	1	7525	2	N	-0-					-0-
11	8370	X	3169	-0-	-5201	-0-	70	1	3099	2	N	-0-					-0-
12	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	429	1	19523	2	N	-0-					-0-
01	41902	X	41902	-0-	-0-	-0-	898	1	41004	2	N	-0-					-0-
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	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	148	1	6422	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

*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	97	1	3715	2	N	-0-					-0-
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	49	1	3927	2	N	-0-					-0-
*08	2821	X	1589	-0-	-1232	-0-	47	1	1542	2	N	-0-					-0-
*09	4050	X	1822	-0-	-2228	-0-	50	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	1879	-0-	-2306	-0-	55	1	1824	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1891	-0-	-1949	-0-	50	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2859	-0-	-1109	-0-	81	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	62	1	2075	2	N	-0-					-0-
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-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

*06	40800	X	36277	-0-	-4523	-0-	923	1	35354	2	N	-0-					-0-
*07	44051	X	33922	-0-	-10129	-0-	418	1	33504	2	N	-0-					-0-
*08	40021	X	32484	-0-	-7537	-0-	966	1	31518	2	N	-0-					-0-
*09	38730	X	35130	-0-	-3600	-0-	982	1	34148	2	N	-0-					-0-
10	40021	X	38569	-0-	-1452	-0-	1129	1	37440	2	N	-0-					-0-
11	36480	X	33309	-0-	-3171	-0-	879	1	32430	2	N	-0-					-0-
12	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1199	1	41327	2	N	-0-					-0-
01	43032	X	43032	-0-	-0-	-0-	1257	1	41775	2	N	-0-					-0-
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	47453	X	47453	-0-	-0-	-0-	1423	1	46030	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	380	1	4659	2	N	-0-					-0-
*07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	487	1	5378	2	N	-0-					-0-
*08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	425	1	6071	2	N	-0-					-0-
*09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	238	1	4380	2	N	-0-					-0-
*10	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	275	1	4206	2	N	-0-					-0-
*11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	329	1	4270	2	N	-0-					-0-
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	343	1	4867	2	N	-0-					-0-
01	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	398	1	6313	2	N	-0-					-0-
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	199	-0-	-3955	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

*06	4500	X	4359	-0-	-141	-0-	329	1	4030	2	N	-0-					-0-
*07	4650	X	3533	-0-	-1117	-0-	293	1	3240	2	N	-0-					-0-
*08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	127	1	1823	2	N	-0-					-0-
*09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	182	1	3351	2	N	-0-					-0-
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	223	1	3406	2	N	-0-					-0-
*11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	254	1	3284	2	N	-0-					-0-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	227	1	3224	2	N	-0-					-0-
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	278	1	4412	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

*06	3090	X	3053	-0-	-37	-0-	78	1	2975	2	N	-0-					-0-
*07	3193	X	1880	-0-	-1313	-0-	24	1	1856	2	N	-0-					-0-
*08	3317	X	2168	-0-	-1149	-0-	64	1	2104	2	N	-0-					-0-
*09	3510	X	2192	-0-	-1318	-0-	61	1	2131	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2833	-0-	-794	-0-	83	1	2750	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2751	-0-	-309	-0-	73	1	2678	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	44	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1006	-0-	-1815	-0-	29	1	977	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

*06	4620	X	3044	-0-	-1576	-0-	230	1	2814	2	N	-0-					-0-
*07	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	294	1	3252	2	N	-0-					-0-
*08	3658	X	3238	-0-	-420	-0-	212	1	3026	2	N	-0-					-0-
*09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-
*10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	206	1	3140	2	N	-0-					-0-
*11	3120	X	2104	-0-	-1016	-0-	151	1	1953	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	721	-0-	-2937	-0-	47	1	674	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	1103	-0-	-2555	-0-	65	1	1038	2	N	-0-					-0-
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	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	11217	-0-	11217	13893	286	1	10931	2	N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	5243	-0-	5243	19136	64	1	5179	2	N	-0-					-0-
*08	23975 X	4839	-0-	-19136	-0-	144	1	4695	2	N	-0-					-0-
*09	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	196	1	6843	2	N	-0-					-0-
10	11656 X	5412	-0-	-6244	-0-	158	1	5254	2	N	-0-					-0-
11	11280 X	3815	-0-	-7465	-0-	101	1	3714	2	N	-0-					-0-
12	7285 X	2758	-0-	-4527	-0-	78	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	7285 X	6502	-0-	-783	-0-	190	1	6312	2	N	-0-					-0-
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-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

*06	13770 X	12012	-0-	-1758	-0-	306	1	11706	2	N	-0-					-0-
*07	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	187	1	14964	2	N	-0-					-0-
*08	15903 X	15709	-0-	-194	-0-	467	1	15242	2	N	-0-					-0-
*09	15390 X	14087	-0-	-1303	-0-	394	1	13693	2	N	-0-					-0-
10	15190 X	14645	-0-	-545	-0-	429	1	14216	2	N	-0-					-0-
11	15210 X	12722	-0-	-2488	-0-	336	1	12386	2	N	-0-					-0-
12	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	481	1	16594	2	N	-0-					-0-
01	15717 X	14300	-0-	-1417	-0-	418	1	13882	2	N	-0-					-0-
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	13849	-0-	-3232	-0-	415	1	13434	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

*06	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
*07	3379 X	1223	-0-	-2156	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
09	3570 X	1290	-0-	-2280	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	3689 X	2143	-0-	-1546	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
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-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

*06	2040 N	1395	-0-	-645	-0-	35	1	1360	2	N	-0-					-0-
*07	1736 N	878	-0-	-858	-0-	11	1	867	2	N	-0-					-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	22	1	724	2	N	-0-					-0-
*09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	33	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	963	2	N	-0-					-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	31	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	36	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	39	1	1291	2	N	-0-					-0-
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-

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
*06	9000	X	6589	-0-	-2411	-0-	168	1	6421	2	N	-0-					-0-
*07	9300	X	6301	-0-	-2999	-0-	78	1	6223	2	N	-0-					-0-
*08	8060	X	6319	-0-	-1741	-0-	188	1	6131	2	N	-0-					-0-
*09	7170	X	2486	-0-	-4684	-0-	70	1	2416	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	2844	-0-	-4410	-0-	83	1	2761	2	N	-0-					-0-
11	6630	X	2462	-0-	-4168	-0-	65	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	200	1	6908	2	N	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	224	1	7434	2	N	-0-					-0-
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	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	155	1	5011	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

*06	65760	X	64799	-0-	-961	-0-	1907	1	62892	2	N	-0-					-0-
*07	73172	X	73172	-0-	-0-	-0-	2117	1	71055	2	N	-0-					-0-
08	68732	X	68732	-0-	-0-	-0-	1996	1	66736	2	N	-0-					-0-
09	64410	X	56407	-0-	-8003	-0-	1790	1	54617	2	N	-0-					-0-
10	66557	X	64279	-0-	-2278	-0-	1882	1	62397	2	N	-0-					-0-
11	66880	X	66880	-0-	-0-	-0-	1881	1	64999	2	N	-0-					-0-
12	67467	X	67467	-0-	-0-	-0-	2097	1	65370	2	N	-0-					-0-
01	69375	X	69375	-0-	-0-	-0-	2137	1	67238	2	N	-0-					-0-
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	67076	X	67076	-0-	-0-	-0-	2237	1	64839	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

*06	9720	X	6422	-0-	-3298	-0-	128	1	6294	2	N	-0-					-0-
*07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	171	1	7913	2	N	-0-					-0-
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	159	1	7177	2	N	-0-					-0-
09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	131	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6622	-0-	-1469	-0-	147	1	6475	2	N	-0-					-0-
11	7830	X	7648	-0-	-182	-0-	169	1	7479	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	6786	-0-	-1305	-0-	146	1	6640	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	4610	-0-	-2737	-0-	99	1	4511	2	N	-0-					-0-
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	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	367	1	15899	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
*06	4110 X	1157	-0-	-2953	-0-	88	1	1069	2	N	-0-					-0-
*07	4247 X	2792	-0-	-1455	-0-	232	1	2560	2	N	-0-					-0-
*08	3565 X	2164	-0-	-1401	-0-	141	1	2023	2	N	-0-					-0-
*09	2970 X	2629	-0-	-341	-0-	136	1	2493	2	N	-0-					-0-
*10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	307	1	4685	2	N	-0-					-0-
*11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	262	1	3401	2	N	-0-					-0-
*12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	216	1	3070	2	N	-0-					-0-
01	3565 X	3425	-0-	-140	-0-	203	1	3222	2	N	-0-					-0-
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-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12500 - 14548

*06	1680 N	1148	-0-	-532	-0-	87	1	1061	2	N	-0-					-0-
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	109	1	1208	2	N	-0-					-0-
*08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-					-0-
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1109	2	N	-0-					-0-
*10	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	68	1	1033	2	N	-0-					-0-
*11	1170 N	1152	-0-	-18	-0-	83	1	1069	2	N	-0-					-0-
*12	1147 N	981	-0-	-166	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	N	-0-					-0-
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

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

*06	14B2 EXT	115	-0-	115	307	3	1	112	2	N	-0-					-0-
*07	410 X	103	-0-	-307	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

*06	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	32	1	1196	2	N	-0-					-0-
*07	1333 N	886	-0-	-447	-0-	11	1	875	2	N	-0-					-0-
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	644	2	N	-0-					-0-
*09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	76	1	2663	2	N	-0-					-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	46	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	47	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	57	1	1966	2	N	-0-					-0-
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	59	1	1963	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	114	1	5643	2	N	-0-					-0-
*07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	123	1	5693	2	N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	100	1	4508	2	N	-0-					-0-
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	96	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	100	1	4420	2	N	-0-					-0-
11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	91	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	89	1	4038	2	N	-0-					-0-
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	87	1	3962	2	N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

*06	4140	X	3939	-0-	-201	-0-	297	1	3642	2	N	-0-					-0-
*07	4278	X	3847	-0-	-431	-0-	320	1	3527	2	N	-0-					-0-
*08	7440	X	4415	-0-	-3025	-0-	289	1	4126	2	N	-0-					-0-
*09	7200	X	3316	-0-	-3884	-0-	171	1	3145	2	N	-0-					-0-
*10	7316	X	3159	-0-	-4157	-0-	194	1	2965	2	N	-0-					-0-
*11	7080	X	2984	-0-	-4096	-0-	214	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	3096	-0-	-4034	-0-	204	1	2892	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	3188	-0-	-3694	-0-	189	1	2999	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

*06	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	277	1	13681	2	N	-0-					-0-
*07	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	285	1	13168	2	N	-0-					-0-
08	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	275	1	12447	2	N	-0-					-0-
09	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	209	1	9146	2	N	-0-					-0-
10	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	109	1	4814	2	N	-0-					-0-
11	1170	X	32	-0-	-1138	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	114	-0-	-1095	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	97	-0-	-1112	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
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	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

*06	240	X	74	-0-	-166	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
*07	248	X	184	-0-	-64	-0-	4	1	180	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		194	-0-	194	317	4	1	190	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		205	-0-	205	522	5	1	200	2	N	-0-					-0-
11	522	X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	4	1	175	2	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
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-

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
*06	870	X	394	-0-	-476	-0-	7	1	387	2	N	-0-					-0-
*07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	19	1	945	2	N	-0-					-0-
08	837	X	505	-0-	-332	-0-	11	1	494	2	N	-0-					-0-
09	810	X	557	-0-	-253	-0-	12	1	545	2	N	-0-					-0-
10	961	X	719	-0-	-242	-0-	16	1	703	2	N	-0-					-0-
11	930	X	841	-0-	-89	-0-	19	1	822	2	N	-0-					-0-
12	961	X	302	-0-	-659	-0-	6	1	296	2	N	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	19	1	869	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

*06	4560	X	3104	-0-	-1456	-0-	234	1	2870	2	N	-0-					-0-
*07	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	333	1	3671	2	N	-0-					-0-
*08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	231	1	3298	2	N	-0-					-0-
*09	2160	X	2052	-0-	-108	-0-	106	1	1946	2	N	-0-					-0-
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	208	1	3175	2	N	-0-					-0-
*11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	282	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	233	1	3312	2	N	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	198	1	3133	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

*06	6510	X	6467	-0-	-43	-0-	489	1	5978	2	N	-0-					-0-
*07	5766	X	2586	-0-	-3180	-0-	214	1	2372	2	N	-0-					-0-
*08	4991	X	4257	-0-	-734	-0-	278	1	3979	2	N	-0-					-0-
*09	5040	X	1713	-0-	-3327	-0-	89	1	1624	2	N	-0-					-0-
*10	5208	X	1421	-0-	-3787	-0-	88	1	1333	2	N	-0-					-0-
*11	5040	X	297	-0-	-4743	-0-	21	1	276	2	N	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	289	1	4099	2	N	-0-					-0-
01	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	397	1	6289	2	N	-0-					-0-
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-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

*06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
*07	403	X	345	-0-	-58	-0-	7	1	338	2	N	-0-					-0-
08	310	X	61	-0-	-249	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	6	1	247	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	410	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

*06	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	217	1	10743	2	N	-0-					-0-
*07	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	239	1	11050	2	N	-0-					-0-
08	11470 X	11080	-0-	-390	-0-	240	1	10840	2	N	-0-					-0-
09	11100 X	9091	-0-	-2009	-0-	203	1	8888	2	N	-0-					-0-
10	11377 X	9703	-0-	-1674	-0-	215	1	9488	2	N	-0-					-0-
11	12593 X	12593	-0-	-0-	-0-	278	1	12315	2	N	-0-					-0-
12	11315 X	10598	-0-	-717	-0-	228	1	10370	2	N	-0-					-0-
01	11067 X	9722	-0-	-1345	-0-	208	1	9514	2	N	-0-					-0-
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	9999	-0-	-603	-0-	226	1	9773	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

*06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	343	1	4203	2	N	-0-					-0-
*07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	524	1	5791	2	N	-0-					-0-
*08	2542 X	2201	-0-	-341	-0-	144	1	2057	2	N	-0-					-0-
*09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	151	1	2778	2	N	-0-					-0-
*10	4898 X	3480	-0-	-1418	-0-	214	1	3266	2	N	-0-					-0-
*11	4740 X	2816	-0-	-1924	-0-	201	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	388	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	322	1	5110	2	N	-0-					-0-
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	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	497	1	5551	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	39240 X	22368	-0-	-16872	-0-	658	1	21710	2	N	-0-					-0-
*07	40548 X	29454	-0-	-11094	-0-	853	1	28601	2	N	-0-					-0-
08	33666 X	30503	-0-	-3163	-0-	886	1	29617	2	N	-0-					-0-
09	32580 X	18651	-0-	-13929	-0-	592	1	18059	2	N	-0-					-0-
10	29512 X	16065	-0-	-13447	-0-	470	1	15595	2	N	-0-					-0-
11	29520 X	16549	-0-	-12971	-0-	465	1	16084	2	N	-0-					-0-
12	30504 X	14400	-0-	-16104	-0-	448	1	13952	2	N	-0-					-0-
01	30504 X	15222	-0-	-15282	-0-	469	1	14753	2	N	-0-					-0-
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	12132	-0-	-3089	-0-	405	1	11727	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

*06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	76	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1047	2	N	-0-					-0-
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	53	1	1950	2	N	-0-					-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2190	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	89	1	4406	2	N	-0-					-0-
*07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	100	1	4627	2	N	-0-					-0-
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	100	1	4512	2	N	-0-					-0-
09	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	99	1	4321	2	N	-0-					-0-
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	103	1	4544	2	N	-0-					-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	102	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	99	1	4518	2	N	-0-					-0-
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	94	1	4309	2	N	-0-					-0-
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	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	97	1	4222	2	N	-0-					-0-

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
*06	28260	X	26186	-0-	-2074	-0-	520	1	25666	2	N	-0-					-0-
*07	29202	X	27262	-0-	-1940	-0-	576	1	26686	2	N	-0-					-0-
08	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	583	1	26377	2	N	-0-					-0-
09	21870	X	21254	-0-	-616	-0-	474	1	20780	2	N	-0-					-0-
10	26679	X	26679	-0-	-0-	-0-	592	1	26087	2	N	-0-					-0-
11	22110	X	22046	-0-	-64	-0-	486	1	21560	2	N	-0-					-0-
12	22847	X	18378	-0-	-4469	-0-	395	1	17983	2	N	-0-					-0-
01	22847	X	20107	-0-	-2740	-0-	431	1	19676	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	52980	X	48241	-0-	-4739	-0-	1419	1	46822	2	N	-0-					-0-
*07	54746	X	40884	-0-	-13862	-0-	1183	1	39701	2	N	-0-					-0-
08	53134	X	39155	-0-	-13979	-0-	1137	1	38018	2	N	-0-					-0-
09	51420	X	34766	-0-	-16654	-0-	1103	1	33663	2	N	-0-					-0-
10	53134	X	38542	-0-	-14592	-0-	1129	1	37413	2	N	-0-					-0-
11	48480	X	35612	-0-	-12868	-0-	1002	1	34610	2	N	-0-					-0-
12	40951	X	36160	-0-	-4791	-0-	1124	1	35036	2	N	-0-					-0-
01	39153	X	38668	-0-	-485	-0-	1191	1	37477	2	N	-0-					-0-
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	37878	-0-	-779	-0-	1263	1	36615	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	870	X	111	-0-	-759	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	58	K	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		228	-0-	228	228	5	1	223	2	N	-0-					-0-
11	267	X	39	-0-	-228	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1128	-0-	1128	1128	24	1	1104	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	36210	X	34587	-0-	-1623	-0-	880	1	33707	2	N	-0-					-0-
*07	37417	X	34034	-0-	-3383	-0-	419	1	33615	2	N	-0-					-0-
*08	37696	X	33071	-0-	-4625	-0-	983	1	32088	2	N	-0-					-0-
*09	35880	X	31496	-0-	-4384	-0-	879	1	30617	2	N	-0-					-0-
10	37076	X	32209	-0-	-4867	-0-	943	1	31266	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	31473	-0-	-3297	-0-	831	1	30642	2	N	-0-					-0-
12	34100	X	31931	-0-	-2169	-0-	900	1	31031	2	N	-0-					-0-
01	33077	X	31057	-0-	-2020	-0-	907	1	30150	2	N	-0-					-0-
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	29115	-0-	-2412	-0-	873	1	28242	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

*06	8370	X	4789	-0-	-3581	-0-	95	1	4694	2	N	-0-					-0-
*07	8649	X	1969	-0-	-6680	-0-	42	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	858	-0-	-6055	-0-	19	1	839	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	845	-0-	-6055	-0-	19	1	826	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	658	-0-	-6472	-0-	15	1	643	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	415	-0-	-3995	-0-	9	1	406	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	773	-0-	-1335	-0-	17	1	756	2	N	-0-					-0-
01	868	X	804	-0-	-64	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	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

*06	6510	X	6090	-0-	-420	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
*07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
09	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
10	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	3692	-0-	-3066	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
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-

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
*06	8370	X	7303	-0-	-1067	-0-	145	1	7158	2	N	-0-					-0-
*07	8649	X	7917	-0-	-732	-0-	168	1	7749	2	N	-0-					-0-
08	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	190	1	8594	2	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	198	1	8686	2	N	-0-					-0-
10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	183	1	8089	2	N	-0-					-0-
11	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	181	1	8050	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7710	-0-	-71	-0-	166	1	7544	2	N	-0-					-0-
01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	206	1	9390	2	N	-0-					-0-
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	8811	-0-	-799	-0-	199	1	8612	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 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
*06	3000	N	9911	-0-	6911	18005	253	1	9658	2	N	-0-					-0-
*07	27251	X	9246	-0-	-18005	-0-	113	1	9133	2	N	-0-					-0-
*08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	255	1	8316	2	N	-0-					-0-
*09	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	219	1	7638	2	N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	174	1	5755	2	N	-0-					-0-
11	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	226	1	8323	2	N	-0-					-0-
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	227	1	7839	2	N	-0-					-0-
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	221	1	7344	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	24150	X	21062	-0-	-3088	-0-	537	1	20525	2	N	-0-					-0-
*07	24955	X	22738	-0-	-2217	-0-	280	1	22458	2	N	-0-					-0-
*08	29820	X	29820	-0-	-0-	-0-	886	1	28934	2	N	-0-					-0-
*09	30656	X	30656	-0-	-0-	-0-	856	1	29800	2	N	-0-					-0-
10	31680	X	31680	-0-	-0-	-0-	927	1	30753	2	N	-0-					-0-
11	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	793	1	29255	2	N	-0-					-0-
12	29853	X	16189	-0-	-13664	-0-	456	1	15733	2	N	-0-					-0-
01	29853	X	5818	-0-	-24035	-0-	170	1	5648	2	N	-0-					-0-
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	27410	X	27410	-0-	-0-	-0-	822	1	26588	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	19470	X	18747	-0-	-723	-0-	372	1	18375	2	N	-0-					-0-
*07	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	485	1	22484	2	N	-0-					-0-
08	21421	X	17840	-0-	-3581	-0-	386	1	17454	2	N	-0-					-0-
09	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	530	1	23254	2	N	-0-					-0-
10	22351	X	20398	-0-	-1953	-0-	452	1	19946	2	N	-0-					-0-
11	23137	X	23137	-0-	-0-	-0-	510	1	22627	2	N	-0-					-0-
12	23091	X	23091	-0-	-0-	-0-	496	1	22595	2	N	-0-					-0-
01	22351	X	18863	-0-	-3488	-0-	404	1	18459	2	N	-0-					-0-
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	18402	-0-	-4693	-0-	415	1	17987	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

*06	43815	X	43815	-0-	-0-	-0-	1289	1	42526	2	N	-0-					-0-
*07	47337	X	40719	-0-	-6618	-0-	1178	1	39541	2	N	-0-					-0-
08	47337	X	45043	-0-	-2294	-0-	1308	1	43735	2	N	-0-					-0-
09	45810	X	37808	-0-	-8002	-0-	1200	1	36608	2	N	-0-					-0-
10	45508	X	25278	-0-	-20230	-0-	740	1	24538	2	N	-0-					-0-
11	44040	X	43788	-0-	-252	-0-	1232	1	42556	2	N	-0-					-0-
12	45451	X	45451	-0-	-0-	-0-	1413	1	44038	2	N	-0-					-0-
01	45043	X	44947	-0-	-96	-0-	1384	1	43563	2	N	-0-					-0-
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	41379	X	41379	-0-	-0-	-0-	1380	1	39999	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

12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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

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

12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
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-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	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

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-			140
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			140
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-			140
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	-0-	2	2			N	-0-			140
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			140
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-			140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	P&A COND		-0-	-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

12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	885	2	N	-0-			83
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1236	2	N	-0-			83
02	2016	N	973	-0-	-1043	-0-	-0-	147	1	826	2	N	-0-			83
03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	-0-	148	1	757	2	N	-0-			83
04	1440	N	992	-0-	-448	-0-	-0-	179	1	813	2	N	-0-			83
05	1085	N	885	-0-	-200	-0-	-0-	155	1	730	2	N	-0-			83

JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	0	N	-0-	-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

12	5239	X	3125	-0-	-2114	-0-	-0-	778	1	2347	2	N	-0-			39
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	1	5207	2	N	-0-			39
02	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	1	6595	2	N	-0-			39
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	1	5634	2	N	-0-			39
04	6030	X	5943	-0-	-87	-0-	-0-	1072	1	4871	2	N	-0-			39
05	6603	X	6342	-0-	-261	-0-	-0-	1112	1	5230	2	N	-0-			39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	304	-0-	-409	-0-	19	1	285	2	N	-0-					55
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	12	1	168	2	N	-0-	4	1			51
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									

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					50
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-	2	1			48
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									

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	32	1	495	2	N	-0-					45
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	32	1	459	2	N	-0-	7	1			38
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									

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
12	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	99	1	1523	2	N	25					329
							28	9									
01	2108	X	2002	-0-	-106	-0-	123	1	1795	2	N	76	211	1			194
							84	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-					32
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-	8	1			24
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									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	31					52
							34	9									
01	1178	N	797	-0-	-381	-0-	51	1	746	2	N	-0-	8	1			44
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									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	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

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

12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					160
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					160
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		NO RPT	-0-	-0-	2840					Y	NO RPT					160
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2840					Y	NO RPT					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			Y	-0-					181
01	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	2460	3			Y	-0-					181
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		NO RPT	-0-	-0-	16322					Y	NO RPT					181
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16322					Y	NO RPT					181

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

12	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1713	-0-	-457	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3445					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3445					Y	NO RPT					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					45
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					45
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		NO RPT	-0-	-0-	2744					Y	NO RPT					45
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2744					Y	NO RPT					45

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					163
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					163
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		NO RPT	-0-	-0-	2862					Y	NO RPT					163
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2862					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	272	-0-	-255	-0-	272	2			N	-0-					3
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					3
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	627	-0-	-241	-0-	627	2			N	-0-					22
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					22
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	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					22

UTLEY WELL #: 1 RRCID -> 168204 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 12116 PERF. 9328 - 9715

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1472	-0-	-946	-0-	39	1	1433	2	Y	-0-					14
01	2418	X	1465	-0-	-953	-0-	42	1	1423	2	Y	-0-					14
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

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	49	1	1818	2	Y	-0-					10
01	1922	X	1494	-0-	-428	-0-	43	1	1451	2	Y	-0-					10
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	45	1	1679	2	Y	-0-					19
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	2	Y	-0-					19
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

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

12	4216	X	3326	-0-	-890	-0-	87	1	3239	2	Y	-0-					33
01	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	99	1	3356	2	Y	-0-					33
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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

12	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					34
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					34
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

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

12	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	47	1	1724	2	Y	107					218
							118	9									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	60	1	2021	2	Y	127					345
							140	9									
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									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	713	N	685	-0-	-28	-0-	18	1	667	2	Y	-0-					5
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	18	1	617	2	Y	-0-					5
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

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	35	1	1295	2	Y	-0-					7
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	49	1	1639	2	Y	-0-					7
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

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	37	1	1242	2	N	-0-					227
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	43	1	1430	2	N	11					238
							12	9									
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									

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	78	1	926	2	N	32					174
							35	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	70	1	911	2	N	8					182
							9	9									
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									

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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

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

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 X	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	2	N	-0-					20
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	N	-0-					20
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

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	2429	-0-	-361	-0-	148	1	2279	2	N	2	15	1			102
						2	9									
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	151	1	2196	2	N	6					108
						7	9									
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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	N	-0-	4	1			62
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	N	2					64
							2	9									
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

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	146	1	2241	2	N	3	15	1			144
							3	9									
01	2387	X	2217	-0-	-170	-0-	142	1	2069	2	N	5					149
							6	9									
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

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

12	2294	X	2212	-0-	-82	-0-	135	1	2075	2	N	2	14	1			174
							2	9									
01	2232	X	2148	-0-	-84	-0-	137	1	1993	2	N	16					190
							18	9									
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	152	1	2337	2	N	3	15	1			55
							3	9									
01	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	157	1	2291	2	N	5					60
							6	9									
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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	119	1	1832	2	N	2	12	1			202
							2	9									
01	2046	X	1877	-0-	-169	-0-	120	1	1753	2	N	4					206
							4	9									
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

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	184	1	2832	2	N	43	20	1			202
							47	9									
01	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	197	1	2868	2	N	7					209
							8	9									
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

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	63	1	966	2	N	-0-			70
01	1240 X	951	-0-	-289	-0-	61	1	890	2	N	-0-			70
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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			Y	-0-			25
01	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-			25
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 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
12	3751	X	3702	-0-	-49	-0-	76	1	3626	2	N	-0-					80
01	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	59	1	3362	2	N	-0-					80
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

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
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1878		1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2476		2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1602	-0-	-599	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-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

12	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	2			N	-0-					-0-
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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
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-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166

12	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	333	1	2650	2	N	3					184
							3	9									
01	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	347	1	2610	2	N	4					188
							4	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	168	1	1339	2	N	2					284
							2	9									
01	434	N	241	-0-	-193	-0-	28	1	209	2	N	4	167	1			121
							4	9									
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

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

12	899	N	284	-0-	-615	-0-	284	2			N	-0-					8
01	744	N	361	-0-	-383	-0-	361	2			N	-0-					8
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

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1280	2			Y	-0-	1	1			10
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					10
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	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-	1	1			1
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					1
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	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

12	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	1			15
01	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					15
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	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

12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	42	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	52	1	1914	2	N	-0-					-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	80	1	636	2	N	1					168
							1	9									
01	837	N	491	-0-	-346	-0-	57	1	433	2	N	1					169
							1	9									
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

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

12	496	N	48	-0-	-448	-0-	5	1	43	2	N	-0-					23
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	83	1	621	2	N	1					24
							1	9									
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

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	N	1	1	1			1
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-	147	2			N	-0-	1	1			47
01	2511	N	664	-0-	-1847	-0-	664	2			N	-0-					47
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3356	-0-	3356	3356	3356	2			Y	-0-					-0-
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

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
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					8
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					8
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

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
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2003	2	1	9	N	1	2	1			-0-
01	1798	N	1107	-0-	-691	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	47	1	1745	2	N	-0-					129
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1257	2	N	-0-					129
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

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
12	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5381	2	3	9	N	3	4	1			26
01	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					26
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	5166	-0-	-1437	-0-	5166	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2437	2	2	9	N	2	2	1			1
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					1
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	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 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
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-	1	1			1
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					1
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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	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
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	N	1	2	1			28
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					28
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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
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	8945	X	1888	-0-	-7057	-0-	1888	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
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-	1	1			13
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					13
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

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
12	4407	X	2184	-0-	-2223	-0-	2183	2	1	9	N	1	1	1			65
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					65
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	1983	-0-	-1086	-0-	1983	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
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4396	2	2	9	N	2	3	1			28
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					28
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	2385	-0-	-1924	-0-	2385	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	2	3	9	N	3	3	1			28
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					28
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	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

12	3131	X	2580	-0-	-551	-0-	2579	2	1	9	N	1	2	1			22
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					22
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	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

12	3968	X	3143	-0-	-825	-0-	3141	2	2	9	N	2	3	1			26
01	3968	X	2441	-0-	-1527	-0-	2441	2			N	-0-					26
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

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

12	2201	N	1883	-0-	-318	-0-	1883	2			N	-0-	1	1			32
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					32
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

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4290	-0-	1190	1190	4290	2			N	-0-					-0-
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	3949	-0-	-2871	-0-	3949	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6103	2	3	9	N	3	4	1			27
01	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					27
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	3055	-0-	-3052	-0-	3055	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4958	2	3	9	N	3	3	1			73
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					73
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	3992	-0-	-968	-0-	3992	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	N	2	2	1			63
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					63
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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

12	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2944	2	2	9	N	2	2	1			1
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					1
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	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

12	3077	N	2602	-0-	-475	-0-	2601	2	1	9	N	1	1	1			1
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					1
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	1164	-0-	-355	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

12	2946	N	1865	-0-	-1081	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	1			27
01	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2170	2			N	-0-					27
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	1186	-0-	-1356	-0-	1186	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5895	2	4	9	N	4	3	1			48
01	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					48
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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	1	1	1			1
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					1
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	1248	-0-	-1852	788	1248	2			N	-0-	1	1			-0-
01	2092	X	1304	-0-	-788	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	N	2	2	1			1
01	2325	X	1684	-0-	-641	-0-	1684	2			N	-0-					1
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	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

12	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2369	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	2375	2			N	-0-					1
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	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

12	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	1582	2	1	9	N	1	1	1			49
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					49
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	1923	-0-	-402	-0-	1923	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-	1	1			1
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					1
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

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	1	2	1			11
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					11
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

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1869	2	1	9	N	1	1	1			127
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					127
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2715	2	1	9	N	1	2	1			25
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					25
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	1594	-0-	-948	-0-	1594	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

12	2325	N	1300	-0-	-1025	-0-	1300	2			N	-0-	1	1			62
01	1612	N	1280	-0-	-332	-0-	1280	2			N	-0-					62
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

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

12	4805	X	4494	-0-	-311	-0-	4491	2	3	9	N	3	3	1			1
01	3348	X	2551	-0-	-797	-0-	2551	2			N	-0-					1
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	2047	-0-	-2448	-0-	2047	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2069	2	1	9	N	1	1	1			1
01	2108	N	1533	-0-	-575	-0-	1533	2			N	-0-					1
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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

12	4092	X	3195	-0-	-897	-0-	3193	2	2	9	N	2	3	1			38
01	4092	X	2690	-0-	-1402	-0-	2690	2			N	-0-					38
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	2814	-0-	-379	-0-	2814	2			N	-0-					38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-	1	1			25
01	2232	N	273	-0-	-1959	-0-	273	2			N	-0-					25
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

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2812	2	2	9	N	2	2	1			59
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	2			N	-0-					59
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	2008	-0-	-751	-0-	2008	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

12	527	N	479	-0-	-48	-0-	89	1	390	2	N	-0-					77
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	90	1	420	2	N	-0-					77
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

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

12	6634	X	6103	-0-	-531	-0-	6100	2	3	9	N	3	5	1			78
01	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	5519	2			N	-0-					78
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	4104	-0-	-2003	-0-	4104	2			N	-0-					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	203	1	890	2	N	1					30
							1	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	182	1	851	2	N	-0-					30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1817	N	1775	-0-	-42	-0-	1774	2	1	9	N	1	1	1			10
01	1612	X	869	-0-	-743	-0-	869	2			N	-0-					10
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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					10

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
12	3875	X	380	-0-	-3495	-0-	380	2			N	-0-	2	1			1
01	3875	X	3495	-0-	-380	-0-	3495	2			N	-0-					1
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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	1			26
01	1085	N	172	-0-	-913	-0-	172	2			N	-0-					26
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	90	1	3357	2	N	-0-					32
01	3751	X	3420	-0-	-331	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					32
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

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-	1	1			-0-
01	1364	N	435	-0-	-929	-0-	435	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4879	X	4048	-0-	-831	-0-	4046	2	2	9	N	2	2	1			51
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					51
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	2316	-0-	-195	-0-	2316	2			N	-0-					51

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
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

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	2213	1	9695	2	N	13					137
							14	9									
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	2183	1	10200	2	N	14					151
							15	9									
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

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
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	986	1	4318	2	N	15	180	1			87
							17	9									
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	1139	1	5322	2	N	22					109
							24	9									
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

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4012	2	2	9	N	2	2	1			4
01	3689	X	1409	-0-	-2280	-0-	1409	2			N	-0-					4
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	2176	-0-	-1823	-0-	2176	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	4814	-0-	1714	1714	4814	2			N	-0-	1	1			70
01	3100	N	1761	-0-	-1339	375	1761	2			N	-0-					70
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	2032	-0-	-76	-0-	2032	2			N	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5002	2	3	9	N	3	4	1			2
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					2
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	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

12	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	2952	2	2	9	N	2	2	1			26
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					26
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	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					26

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-	1	1			12
01	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					12
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	324	1	707	2	N	-0-					127
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	396	1	815	2	N	-0-					127
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

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1949	2	2	9	N	2	2	1			1
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2449	N	1105	-0-	-1344	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	1	1			1
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	2			N	-0-					1
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

12	2821	X	1422	-0-	-1399	-0-	37	1	1385	2	N	-0-					55
01	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	54	1	1953	2	N	-0-					55
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

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1	9	N	1	1	1			65
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					65
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

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					1
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					1
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

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

12	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			N	-0-					102
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					102
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

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

12	3999	X	2833	-0-	-1166	-0-	2831	2	2	9	N	2	3	1			81
01	3999	X	1587	-0-	-2412	-0-	1587	2			N	-0-					81
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	1688	-0-	-1505	-0-	1688	2			N	-0-					80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6933	-0-	6933	6933	6927	2	6	9	N	5					5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	7716	-0-	7716	7716	7716	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	1	2	1			22
01	1984 X	164	-0-	-1820	-0-	164	2			N	-0-					22
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

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
12	6965 X	2836	-0-	-4129	-0-	312	1	2480	2	N	40					350
						44	9									
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	384	1	2891	2	N	5					355
						6	9									
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									

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
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					29
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					29
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

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
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	1	1			74
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					74
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
12	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	2			N	-0-	1	1			25
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
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	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

12	15903	X	10695	-0-	-5208	-0-	280	1	10415	2	N	-0-					-0-
01	15903	X	13437	-0-	-2466	-0-	358	1	13079	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					32
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					32
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	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

12	9114	X	5215	-0-	-3899	-0-	136	1	5079	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	2623	-0-	-6491	-0-	70	1	2553	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

12	26102	X	18883	-0-	-7219	-0-	2397	1	16486	2	N	-0-					-0-
01	25389	X	21888	-0-	-3501	-0-	2768	1	19120	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

12	27900	X	25971	-0-	-1929	-0-	2136	1	23835	2	N	-0-					-0-
01	28086	X	23739	-0-	-4347	-0-	2089	1	21650	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	2776	-0-	-2835	-0-	73	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	3860	-0-	-1751	-0-	103	1	3757	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	3958	1	15077	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15313	-0-	-1148	-0-	3867	1	11446	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	384	1	1682	2	N	-0-					30
01	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	280	1	1309	2	N	-0-					30
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

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10583	-0-	-1569	-0-	10576	2	7	9	N	6	8	1			123
01	11408	X	10733	-0-	-675	-0-	10688	2	45	9	N	41					164
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	9823	-0-	-903	-0-	9770	2	53	9	N	48					206

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29326	X	23491	-0-	-5835	-0-	614	1	22877	2	N	-0-					-0-
01	26660	X	22922	-0-	-3738	-0-	611	1	22311	2	N	-0-					-0-
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	62	1	3621	2	N	-0-					20
01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	62	1	3688	2	N	-0-					20
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

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

12	713	N	710	-0-	-3	-0-	45	1	665	3	N	-0-					1
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	421	1	6182	3	N	5	7	1			2
							6	9									
01	6479	X	6333	-0-	-146	-0-	205	1	6127	3	N	1	1	1			2
							1	9									
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

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					1
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1102	3	1	9	Y	1					1
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-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	3977	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	3953	3			Y	-0-					1
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

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	39	3	1	9	Y	1					19
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					19
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

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
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4390	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4338	3			Y	-0-					1
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

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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1					1
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-

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
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					1
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

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
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
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

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
12	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	2293	3			Y	-0-					1
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 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
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	3	1	9	Y	1					1
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

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3920	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 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
12	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	4000	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	3975	3			Y	-0-					1
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

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

12	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	1101	3			Y	-0-					1
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	3			Y	-0-					1
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-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

12	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3505	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3			Y	-0-					1
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

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

12	3627	X	3128	-0-	-499	-0-	3127	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3627	X	3153	-0-	-474	-0-	3153	3			Y	-0-					1
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

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4140	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4123	X	4020	-0-	-103	-0-	4020	3			Y	-0-					1
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

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

12	3844	X	3100	-0-	-744	-0-	3099	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3844	X	1585	-0-	-2259	-0-	1585	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3431	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	3208	3			Y	-0-					1
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

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
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	Y	1					1
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

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
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					1
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					1
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

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
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
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

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4583	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			Y	-0-					1
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

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	752	-0-	-271	-0-	752	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	992	N	692	-0-	-300	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 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
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					1
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3287	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					1
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-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

12	5425	X	4064	-0-	-1361	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	3814	-0-	-1487	-0-	3813	3	1	9	Y	1					1
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

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1					1
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					1
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-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	3	1	9	Y	1					1
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					1
01	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			Y	-0-					1
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	3087	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3255 X	3039	-0-	-216	-0-	3039	3			Y	-0-					1
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

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
12	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2989	-0-	-266	-0-	2989	3			Y	-0-					-0-
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

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
12	4185 X	3780	-0-	-405	-0-	3779	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	4092 X	3927	-0-	-165	-0-	3927	3			Y	-0-					1
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

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
12	1457 N	825	-0-	-632	-0-	825	3			Y	-0-					1
01	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			Y	-0-					1
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

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
12	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5931	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					1
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

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
12	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3100 N	4368	-0-	1268	1268	4368	3			Y	-0-					1
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

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
12	3410 X	3363	-0-	-47	-0-	3362	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3410 X	3337	-0-	-73	-0-	3337	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2577	3	1	9	Y	1					1
01	2635	X	2624	-0-	-11	-0-	2624	3			Y	-0-					1
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

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4464	X	4253	-0-	-211	-0-	4251	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4464	X	3784	-0-	-680	-0-	3784	3			Y	-0-					1
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

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
12	3255	X	2532	-0-	-723	-0-	2532	3			Y	-0-					1
01	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	3			Y	-0-					1
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

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	3142	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	2924	3			Y	-0-					1
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

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					1
01	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3			Y	-0-					1
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

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2019	-0-	-1081	1447	2019	3			Y	-0-					1
01	3436	X	1989	-0-	-1447	-0-	1989	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2943	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	2645	3			Y	-0-					1
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

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2517	3	1	9	Y	1					1
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

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
12	3596	X	423	-0-	-3173	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
01	2077	X	689	-0-	-1388	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
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-

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
12	3255	X	1483	-0-	-1772	-0-	1483	3			Y	-0-					1
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7537	3	1	9	Y	1	1	1			1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					1
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					1
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-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1920	3	1	9	Y	1					1
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

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

12	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3342	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	3			Y	-0-					1
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

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

12	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4624	3	1	9	Y	1					1
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

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2703	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			Y	-0-					1
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-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

12	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587	3			Y	-0-					1
01	1457	N	1108	-0-	-349	-0-	1108	3			Y	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 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
12	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			Y	-0-					1
01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1765	3			Y	-0-					1
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

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			Y	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3813	X	3237	-0-	-576	-0-	3237	3			Y	-0-					1
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

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

12	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	2195	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2083	3	1	9	Y	1					1
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

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2879	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

12	620	N	574	-0-	-46	-0-	37	1	537	3	N	-0-					1
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	607	3	N	-0-					1
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

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	3			Y	-0-					1
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					1
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

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	Y	1					1
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

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	3	1	9	Y	1					1
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					1
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					1
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	5810	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5983	X	5855	-0-	-128	-0-	5855	3			Y	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	N	-0-	1	1			1
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	28	1	841	3	N	-0-					1
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

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	2309	-0-	-791	5069	2308	3	1	9	Y	1					1
01	3100	N	2304	-0-	-796	4273	2304	3			Y	-0-					1
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			Y	-0-					1
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			Y	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

12	3069	X	169	-0-	-2900	-0-	11	1	157	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	3069	X	7	-0-	-3062	-0-	7	3			N	-0-					2
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

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	229	1	3356	3	N	3	4	1			2
							3	9									
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	119	1	3561	3	N	-0-					2
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

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

12	3100	N	5949	-0-	2849	9218	5947	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	15326	X	6108	-0-	-9218	-0-	6108	3			Y	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5238	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5022	X	4559	-0-	-463	-0-	4559	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	3	1	9	Y	1					1
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-

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
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					1
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					1
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

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
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					23
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			Y	-0-					23
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3454	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3224	X	3201	-0-	-23	-0-	3201	3			Y	-0-					1
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

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					1
01	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			Y	-0-					1
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

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					1
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					1
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

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

12	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			Y	-0-					1
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					1
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

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
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-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					1
01	2945	X	2221	-0-	-724	-0-	2221	3			Y	-0-					1
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

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1517	3	1	9	Y	1					1
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-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

12	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2002	3	1	9	Y	1					1
01	2046	N	1125	-0-	-921	-0-	1125	3			Y	-0-					1
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	195	1	2856	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	62	1	1848	3	N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2950	N	2898	-0-	-52	-0-	185	1	2710	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	75	1	2233	3	N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	1256	-0-	-511	-0-	80	1	1176	3	N	-0-					2
01	1767	X	1090	-0-	-677	-0-	35	1	1055	3	N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	277	1	4072	3	N	4	5	1			2
							4	9									
01	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	138	1	4125	3	N	-0-					2
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

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
12	775	N	701	-0-	-74	-0-	45	1	656	3	N	-0-					1
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	22	1	650	3	N	1					2
							1	9									
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

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	400	1	5869	3	N	5	6	1			84
							6	9									
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	189	1	5635	3	N	1	1	1			84
							1	9									
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	2337	-0-	-794	-0-	149	1	2185	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	89	1	2657	3	N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3224	X	2003	-0-	-1221	-0-	128	1	1874	3	N	1	2	1			1
							1	9									
01	2976	X	2396	-0-	-580	-0-	78	1	2317	3	N	1					2
							1	9									
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

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	668	-0-	-200	-0-	667	3	1	9	Y	1					1
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					1
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-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	102	1	1501	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	52	1	1563	3	N	-0-					2
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

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			Y	-0-					1
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					1
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

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
12	2666	X	1933	-0-	-733	-0-	123	1	1808	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	2666	X	2087	-0-	-579	-0-	68	1	2019	3	N	-0-					2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	2107	3			Y	-0-					1
01	2821	N	2103	-0-	-718	-0-	2103	3			Y	-0-					1
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-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2754	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2790	N	2661	-0-	-129	-0-	2661	3			Y	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 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
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	298	1	4375	3	N	4	5	1			2
							4	9									
01	4433	X	3674	-0-	-759	-0-	119	1	3555	3	N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	100	1	1467	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1127	3	N	-0-	1	1			1
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	27	1	807	3	N	1					2
							1	9									
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

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	4686	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4898	X	4644	-0-	-254	-0-	4644	3			Y	-0-					1
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

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
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
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

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

12	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	211	1	3096	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3441	X	3144	-0-	-297	-0-	102	1	3042	3	N	-0-					2
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

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

12	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	67	1	981	3	N	-0-					2
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	31	1	925	3	N	-0-					2
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

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2418	N	1913	-0-	-505	-0-	1913	3			Y	-0-					1
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
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

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
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3754	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	3500	3			Y	-0-					1
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

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	2528	-0-	-14	-0-	2528	3			Y	-0-					1
01	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	2383	3			Y	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3094	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	2835	3			Y	-0-					1
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

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 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
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	5828	X	4042	-0-	-1786	-0-	4042	3			Y	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	4212	-0-	-500	-0-	268	1	3940	3	N	4	5	1			2
							4	9									
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	156	1	4656	3	N	-0-					2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	2279	3			Y	-0-					1
01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	3			Y	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	200	1	2939	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	98	1	2929	3	N	-0-					2
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

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
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3302	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2656	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					1
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

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3864	3	1	9	N	1	1	1			1
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	202	1	2969	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	107	1	3203	3	N	-0-					2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	180	1	2640	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	94	1	2815	3	N	-0-					2
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

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					1
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					1
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-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

12	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	4299	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4588	X	4419	-0-	-169	-0-	4419	3			Y	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

12	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3319	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3472	X	3230	-0-	-242	-0-	3230	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782	X	3228	-0-	-554	-0-	3227	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3315	3			Y	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	801	3	N	-0-	1	1			1
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	3	N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	276	1	4043	3	N	4	5	1			2
							4	9									
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	150	1	4491	3	N	-0-					2
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

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

12	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	2816	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	2765	3			Y	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	N	-0-					2
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					2
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

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	264	1	3881	3	N	4	4	1			2
							4	9									
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	148	1	4404	3	N	-0-					2
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	198	1	2906	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3565	X	3097	-0-	-468	-0-	100	1	2997	3	N	-0-					1
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

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
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	194	1	2852	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	101	1	3004	3	N	-0-					2
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

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
12	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	164	1	2406	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	100	1	2992	3	N	-0-					2
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

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
12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	407	1	5968	3	N	6	8	1			2
							7	9									
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	208	1	6214	3	N	1	1	1			2
							1	9									
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

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
12	2728	X	2159	-0-	-569	-0-	138	1	2019	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	83	1	2486	3	N	-0-					2
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

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
12	3317 X	1894	-0-	-1423	-0-	121	1	1772	3	N	1	2	1			1
						1	9									
01	3131 X	1164	-0-	-1967	-0-	38	1	1125	3	N	1					2
						1	9									
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

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	152	1	2226	3	N	3	3	1			2
						3	9									
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	76	1	2276	3	N	-0-					2
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

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	7040	3	3	9	N	3	3	1			1
01	3937 X	1876	-0-	-2061	-0-	1876	3			N	-0-					1
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-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	165	1	2425	3	N	2	2	1			2
						2	9									
01	3100 N	3663	-0-	563	563	119	1	3544	3	N	-0-					2
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

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6231 X	5688	-0-	-543	-0-	5686	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	6231 X	5361	-0-	-870	-0-	5361	3			Y	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
01	2170 N	2144	-0-	-26	-0-	2143	3	1	9	Y	1					1
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-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	N	-0-					1
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	38	1	1144	3	N	1					2
						1	9									
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

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

12	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
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-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

12	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	184	1	3664	2	Y	-0-			-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	173	1	3343	2	Y	-0-			-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	93			93
							102	9							
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	95	1	1833	2	Y	-0-			93
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

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	250	1	2733	2	Y	-0-			-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	219	1	2718	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

12	775	N	768	-0-	-7	-0-	64	1	704	2	Y	-0-			-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	57	1	709	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

12	589	N	65	-0-	-524	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	104	1	1290	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	267	1	2924	2	Y	-0-			-0-
01	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	225	1	2800	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	157	1	1714	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1839	-0-	-238	-0-	137	1	1702	2	Y	-0-			-0-
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							

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

12	13632 X	5139	-0-	-8493	-0-	430	1	4709	2	Y	-0-			-0-
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	353	1	4394	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

12	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	317	1	3466	2	Y	-0-			-0-
01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	673	1	8372	2	Y	-0-			-0-
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-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	149	1	2968	2	Y	8			12
						9	9							
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	156	1	3006	2	Y	4			16
						4	9							
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							

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

12	2852 X	2221	-0-	-631	-0-	186	1	2035	2	Y	-0-			27
01	2852 X	2426	-0-	-426	-0-	181	1	2245	2	Y	-0-			27
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

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

12	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	186	1	2035	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1794	-0-	-345	-0-	134	1	1660	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	4185 X	2830	-0-	-1355	-0-	441	1	2389	2	N	-0-					231
01	4185 X	3162	-0-	-1023	-0-	475	1	2687	2	N	-0-					231
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

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	N	-0-					80
01	1147 N	926	-0-	-221	-0-	139	1	787	2	N	-0-					80
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

MONCRIEF, W. A., JR. 575000

FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

12	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	182	1	986	2	N	-0-					45
01	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	167	1	945	2	N	-0-					45
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

OMEGA ENERGY, LLC 622657

MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3100 X	2344	-0-	-756	-0-	2343	2	1	9	N	1	1	8			61
01	3100 X	2199	-0-	-901	-0-	2199	2			N	-0-					61
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

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

12	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	406	-0-	-617	-0-	406	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	341	N	110	-0-	-231	-0-	109	2	1	9	N	1	1	8			104
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	54	1	1444	2	Y	12	2	8			17
							13	9									
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	70	1	2168	2	Y	7					24
							8	9									
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									

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
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2756	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	9641	X	8865	-0-	-776	-0-	8791	2	74	9	Y	67	68	1			159
01	9641	X	9450	-0-	-191	-0-	9365	2	85	9	Y	77					236
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

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
12	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14552	2	121	9	Y	110	149	1			84
01	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13317	2	120	9	Y	109					193
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

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
12	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	2090	2			Y	-0-					2
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					2
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

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
12	992	N	617	-0-	-375	-0-	611	2	6	9	Y	5	5	1			13
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	521	2	4	9	Y	4					17
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

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
12	2387	X	2033	-0-	-354	-0-	53	1	1978	2	Y	2					4
							2	9									
01	2387	X	1120	-0-	-1267	-0-	35	1	1085	2	Y	-0-					4
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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	3100	N	3456	-0-	356	356	99	1	3338	2	N	17					44
							19	9									
01	3100	N	3322	-0-	222	578	85	1	3224	2	N	12					56
							13	9									
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									

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
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					9
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

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
12	2790	X	1556	-0-	-1234	-0-	1556	2			N	-0-					9
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					9
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					9
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	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

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					84
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					84
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

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

12	2201	X	2076	-0-	-125	-0-	2074	2	2	9	N	2	2	8			112
01	3844	X	1232	-0-	-2612	-0-	1229	2	3	9	N	3					115
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

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					8
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					8
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

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

12	589	N	386	-0-	-203	-0-	385	2	1	9	Y	1	1	8			58
01	651	N	280	-0-	-371	-0-	280	2			Y	-0-					58
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

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

12	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1953	N	1210	-0-	-743	-0-	31	1	1178	2	Y	1					3
							1	9									
01	651	N	398	-0-	-253	-0-	12	1	386	2	Y	-0-					3
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									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	55	1	1460	2	Y	12	2	8			15
							13	9									
01	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	36	1	1115	2	Y	6	2	8			19
							7	9									
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									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	103	1	3872	2	Y	4					7
							4	9									
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	91	1	2806	2	Y	-0-					7
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									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	Y	20	5	8			34
							22	9									
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	Y	10					44
							11	9									
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									

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
12	4588	X	3407	-0-	-1181	-0-	88	1	3316	2	Y	3					8
							3	9									
01	4588	X	2321	-0-	-2267	-0-	73	1	2248	2	Y	-0-					8
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									

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
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	3					12
							3	9									
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									

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
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	Y	4					14
							4	9									
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									

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
12	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	62	1	2319	2	Y	2					6
							2	9									
01	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	86	1	2670	2	Y	-0-					6
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									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3509	-0-	-490	-0-	195	1	3314	2	Y	-0-					25
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	171	1	3408	2	Y	-0-					25
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

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4216	X	2977	-0-	-1239	-0-	77	1	2897	2	Y	3					8
							3	9									
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	136	1	4221	2	Y	-0-					8
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									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	42	1	1584	2	Y	2					5
							2	9									
01	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	53	1	1655	2	Y	-0-					5
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									

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
12	4557	X	2956	-0-	-1601	-0-	77	1	2876	2	Y	3					9
							3	9									
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	134	1	4139	2	Y	-0-					9
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	3764	-0-	-2126	-0-	98	1	3662	2	Y	4					12
							4	9									
01	5301	X	2594	-0-	-2707	-0-	81	1	2513	2	Y	-0-					12
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									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	152	1	5691	2	Y	6					34
							7	9									
01	6293	X	5633	-0-	-660	-0-	176	1	5457	2	Y	-0-					34
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									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6066	2	22	9	Y	20	3	8			114
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8213	2	31	9	Y	28					142
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

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	4327	-0-	-137	-0-	4327	2			Y	-0-					30
01	4464	X	4229	-0-	-235	-0-	4229	2			Y	-0-					30
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

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
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					37
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

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	8			111
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					111
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	984	-0-	-597	-0-	55	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1043	-0-	-569	-0-	50	1	993	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

12	6634	X	5954	-0-	-680	-0-	331	1	5623	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	3902	-0-	-2360	-0-	186	1	3716	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	301	1	5117	2	Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	239	1	4775	2	Y	-0-					-0-
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-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

12	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	129	1	4836	2	Y	5					12
							6	9									
01	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	171	1	5295	2	Y	-0-					12
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									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

12	7905	X	6820	-0-	-1085	-0-	6764	2	56	9	Y	51	101	1			67
01	7905	X	6708	-0-	-1197	-0-	6647	2	61	9	Y	55					122
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

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

12	4123	X	4107	-0-	-16	-0-	4073	2	34	9	Y	31	36	1			34
01	4123	X	3573	-0-	-550	-0-	3541	2	32	9	Y	29					63
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	742	1	12619	2	N	-0-					-0-
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	545	1	10898	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

12	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

12	3813 X	1838	-0-	-1975	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	2948	-0-	-865	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

12	1829 X	1187	-0-	-642	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1829 X	1608	-0-	-221	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					56
01	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					56
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-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					133
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					133
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

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

12	5797 X	4187	-0-	-1610	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	5797 X	4298	-0-	-1499	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					80
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					80
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

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
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					52
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					52
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

12	2418 N	2107	-0-	-311	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

12	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2		N	-0-			-0-
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2		N	-0-			-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

12	1922 N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	152	1	5073	2	N	35					140
							39	9									
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	179	1	5951	2	N	23					163
							25	9									
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									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

12	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					82
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					82
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-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					137
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					137
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

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	106	1	3521	2	N	-0-					25
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	80	1	2678	2	N	-0-					25
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	1633	-0-	-630	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	2	1	1601	2	N	-0-					21
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2	1	1998	2	N	-0-					21
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

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

12	3100	N	4144	-0-	1044	1044	4144	2			N	-0-					15
01	3100	N	3112	-0-	12	1056	3112	2			N	-0-					15
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	464	-0-	-1148	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	2	-0-	-1610	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

12	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

12	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			N	-0-					52
01	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					52
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

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					72
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					72
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

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

12	1364	N	801	-0-	-563	-0-	23	1	778	2	N	-0-					23
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	41	1	1362	2	N	-0-					23
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

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					162
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					162
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

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	32	1	1064	2	N	-0-					38
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-					38
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									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					223
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					223
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

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

12	4185	X	3551	-0-	-634	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	238	-0-	-2769	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

12	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
01	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

12	3100	N	3801	-0-	701	701	111	1	3690	2	N	-0-					28
01	3100	N	3275	-0-	175	876	95	1	3180	2	N	-0-					28
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

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

12	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2388	-0-	-557	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

12	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

12	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					167
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					167
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

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					94
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					94
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					102
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					102
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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

12	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	5468	2			N	-0-					170
01	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	5494	2			N	-0-					170
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
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-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					123
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1957	2	4	9	N	4					127
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

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	916	-0-	-293	-0-	916	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					41
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					41
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					133
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					133
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

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
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 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
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					30
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					30
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-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

12	992	X	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					58
01	992	X	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					58
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

WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

12	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2			N	-0-					14
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					14
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

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3243	-0-	143	1067	3243	2			N	-0-					47
01	3100	N	2686	-0-	-414	653	2686	2			N	-0-					47
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

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

12	3937	X	3643	-0-	-294	-0-	3643	2			N	-0-					312
01	3937	X	3536	-0-	-401	-0-	3536	2			N	-0-					312
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

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
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-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	857	-0-	-1034	-0-	857	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					73
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1707	2	1	9	N	1					74
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					30
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
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

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					67
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11	9	N	10					77
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

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

12	3100	N	3461	-0-	361	868	3461	2			N	-0-					41
01	3100	N	4312	-0-	1212	2080	4312	2			N	-0-					41
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					125
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					125
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

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					45
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					45
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3677	-0-	-322	-0-	3677 2		N	-0-			-0-
01	3999 X	3565	-0-	-434	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

12	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	2866 2		N	-0-			126
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		N	-0-			126
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

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

12	4216 X	3724	-0-	-492	-0-	3724 2		N	-0-			-0-
01	4216 X	4156	-0-	-60	-0-	4156 2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

12	6417 X	522	-0-	-5895	-0-	522 2		Y	-0-			-0-
01	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8565 2		Y	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

12	2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1825 2		Y	-0-			56
01	2046 X	1661	-0-	-385	-0-	1661 2		Y	-0-			56
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

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			97
01	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-			97
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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498 2		N	-0-			21
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			21
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

12	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
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-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

12	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

12	620	X	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					11
01	620	X	418	-0-	-202	-0-	416	2	2	9	N	2					13
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

HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
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-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					78
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					78
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

12	3441	X	2901	-0-	-540	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

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

12	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3168	-0-	-552	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

12	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	3131 X	2036	-0-	-1095	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	1891	-0-	-1240	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
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-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

12	2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	786	-0-	-1911	-0-	786	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-			-0-
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

12	8618 X	6059	-0-	-2559	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
01	8618 X	5427	-0-	-3191	-0-	5427	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

12	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 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
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					28
01	1643	N	1004	-0-	-639	-0-	1004	2			N	-0-					28
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

12	3100	N	3960	-0-	860	860	3960	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3889	-0-	789	1649	3889	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 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
12	3100 X	1726	-0-	-1374	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	2320	-0-	-1152	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

12	4309 X	3142	-0-	-1167	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	3156	-0-	-1153	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

12	3720 X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

12	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 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
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

12	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

12	1922 N	1657	-0-	-265	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

12	6572 X	6215	-0-	-357	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	5858	-0-	-714	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

12	2325 N	1052	-0-	-1273	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					90
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					90
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 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
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
01	1705 X	1509	-0-	-196	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

12	2294 N	1976	-0-	-318	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	1984	-0-	-310	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

12	3410 X	2963	-0-	-447	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	3058	-0-	-228	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

12	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2		Y	-0-			-0-
01	5921 X	5047	-0-	-874	-0-	5047	2		Y	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

12	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
01	1581 X	359	-0-	-1222	-0-	359	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 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
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

12	4464	X	3910	-0-	-554	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3486	-0-	-978	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

12	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3519	-0-	-15	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

12	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3096	-0-	-469	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

12	2759	N	2582	-0-	-177	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2499	-0-	-260	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 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
12	1178	X	932	-0-	-246	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	922	-0-	-256	-0-	922	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

12	4154	X	3611	-0-	-543	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3097	-0-	-964	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

12	4278	X	3733	-0-	-545	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4146	-0-	-39	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

12	4774	X	4042	-0-	-732	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 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
12	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 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
12	3100 X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2928	-0-	-79	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

12	3007 X	1447	-0-	-1560	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	1734	-0-	-1273	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-			102
01	4061 X	3749	-0-	-312	-0-	3749	2	N	-0-			102
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

12	5983 X	4552	-0-	-1431	-0-	4552	2	N	-0-			33
01	5983 X	5053	-0-	-930	-0-	5053	2	N	-0-			33
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2	N	-0-			33
03	5890 X	5410	-0-	-480	-0-	5410	2	N	-0-			33
04	5700 X	5146	-0-	-554	-0-	5146	2	N	-0-			33
05	5890 X	5459	-0-	-431	-0-	5459	2	N	-0-			33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	438	-0-	-926	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
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-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

12	5115	X	4681	-0-	-434	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4077	-0-	-1751	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

12	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			Y	-0-					3
01	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			Y	-0-					3
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

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

12	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
01	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

12	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			28
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3635 2	98 9	N	89			117
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

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

12	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6860 2	8 9	N	7			92
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6719 2	3 9	N	3			95
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

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

12	5611 X	3645	-0-	-1966	-0-	3645 2		N	-0-			95
01	5611 X	3515	-0-	-2096	-0-	3515 2		N	-0-			95
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4471 2	52 9	N	47			215
01	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4255 2	26 9	N	24	182 1		57
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

12	3813 X	3707	-0-	-106	-0-	3707 2		N	-0-			-0-
01	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	3652 2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609 2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

12	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

12	2046 X	1753	-0-	-293	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	2046 X	1789	-0-	-257	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
01	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

12	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	2722	-0-	-1556	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

12	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2		N	-0-			-0-
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
01	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

12	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
01	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		N	-0-			-0-
01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-			-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

12	6355	X	5691	-0-	-664	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5279	-0-	-1076	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

12	5797	X	5729	-0-	-68	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

12	3441	X	3193	-0-	-248	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2152	-0-	-1289	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

12	7347	X	5897	-0-	-1450	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5256	-0-	-1781	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-			-0-
01	6076 X	5702	-0-	-374	-0-	5702 2		N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		N	-0-			-0-
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

12	5146 X	4231	-0-	-915	-0-	4231 2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4844	-0-	-302	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

12	3100 N	4385	-0-	1285	1662	4385 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4562	-0-	1462	3124	4562 2		N	-0-			-0-
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-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582 2		N	-0-			-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					90
01	4185 X	1883	-0-	-2302	-0-	1883	2			N	-0-					90
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

12	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

12	3286 X	2649	-0-	-637	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

12	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

12	5859 X	4703	-0-	-1156	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
01	5270 X	4234	-0-	-1036	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

12	3999 X	3255	-0-	-744	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

12	155 X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155 X	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

12	5890 X	5871	-0-	-19	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
01	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

12	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

12	3732 X	3212	-0-	-520	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					72
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					72
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

12	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					98
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					98
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

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

12	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

12	5425 X	5039	-0-	-386	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	5425 X	3995	-0-	-1430	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

12	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2251	2			N	-0-					30
01	2883 X	2220	-0-	-663	-0-	2220	2			N	-0-					30
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

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

12	713 X	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					30
01	713 X	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					68
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4049	2	34	9	N	31					99
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

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					18
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					18
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

12	3162	X	2620	-0-	-542	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1795	-0-	-1367	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					2
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					2
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

12	3813	X	3294	-0-	-519	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

12	7254 X	6198	-0-	-1056	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
01	7223 X	6377	-0-	-846	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

12	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					175
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					175
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

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					137
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3252	2	18	9	N	16	88	1			65
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

12	4960 X	4737	-0-	-223	-0-	4675	2	62	4	N	-0-					-0-
01	4836 X	4597	-0-	-239	-0-	4535	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200 X	5722	-0-	-478	-0-	5722	2			N	-0-					84
01	6200 X	5411	-0-	-789	-0-	5411	2			N	-0-					84
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

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

12	3441 X	2256	-0-	-1185	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2780	-0-	-475	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

12	2573 N	1834	-0-	-739	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3146	-0-	46	570	3146	2			N	-0-					-0-
01	3528 X	2958	-0-	-570	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

12	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					95
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					95
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
01	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

12	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
01	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

12	3689 X	2768	-0-	-921	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2719	-0-	-722	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2189	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2259	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

12	3255	X	2686	-0-	-569	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					45
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					45
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	3229	-0-	-367	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

12	2573 N	2216	-0-	-357	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

12	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

12	9455 X	9187	-0-	-268	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
01	9362 X	8146	-0-	-1216	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

12	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	2	46	9	N	42	76	1			16
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2415	2	3	9	N	3					19
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3726	X	2654	-0-	-1072	-0-	2654	2			N	-0-					17
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					17
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	85	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	79	1	2634	2	N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

12	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	1334	-0-	-433	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

12	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					42
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					42
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

12	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

12	4247 X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	3082	-0-	-1041	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3340	-0-	240	240	3340	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

12	6851 X	5757	-0-	-1094	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

12	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					9
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					9
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
01	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
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-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

12	1054 N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

12	3100 N	3221	-0-	121	512	3221	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2821	-0-	-279	233	2821	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
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-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					110
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					110
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					37
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					37
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	6796	-0-	-6317	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	5477	-0-	-7636	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

12	6448	X	4986	-0-	-1462	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	173	-0-	-6275	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					45
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					45
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
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-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1992	-0-	-519	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

12	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3852	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	3216	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2398	-0-	-144	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

12	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

12	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

12	4402 X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2		N	-0-			53
01	4185 X	3959	-0-	-226	-0-	3959	2		N	-0-			53
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

12	2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

12	2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3008	-0-	-1239	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					51
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					51
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

12	3100 X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2			N	-0-					110
01	3100 X	1348	-0-	-1752	-0-	1348	2			N	-0-					110
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

12	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	2704	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2852 N	2580	-0-	-272	-0-	2518	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					35
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					35
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3500	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2996	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4288	2	14	9	N	13					168
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					168
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	961	N	538	-0-	-423	-0-	538	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
01	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					24
01	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					24
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

12	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

12	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

12	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					95
01	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2			N	-0-					95
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

12	13764	X	12380	-0-	-1384	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11160	-0-	-2449	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

12	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

12	5363 X	4333	-0-	-1030	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
01	5363 X	4443	-0-	-920	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

12	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

12	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

12	4743 X	4306	-0-	-437	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	3697	-0-	-1015	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

12	5859 X	4178	-0-	-1681	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	4744	-0-	-1115	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

12	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	77	1	2565	2	N	-0-					-0-
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	57	1	1891	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

12	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4489	2	62	4	N	-0-					-0-
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	3937	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	2945 X	550	-0-	-2395	-0-	550	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

12	3658 X	3216	-0-	-442	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3220	-0-	-345	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

12	1457	N	902	-0-	-555	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	927	-0-	-530	-0-	927	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

12	2697	N	2436	-0-	-261	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

12	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4443	-0-	-362	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

12	2666	X	2299	-0-	-367	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1603	-0-	-1063	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

12	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	5590	2			N	-0-					138
01	5766	X	5401	-0-	-365	-0-	5379	2	22	9	N	20					158
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247 X	2787	-0-	-1460	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	2684	-0-	-850	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

12	5332 X	4787	-0-	-545	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	3940	-0-	-1392	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

12	4619 X	3751	-0-	-868	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3751	-0-	-682	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

12	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
01	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

12	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

12	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

12	3193	X	2011	-0-	-1182	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					55
01	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					55
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

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					162
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					162
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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

12	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5780	-0-	-79	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

12	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	2878	2			N	-0-					29
01	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					29
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3392	X	3033	-0-	-359	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4813	-0-	-23	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

12	6541	X	6305	-0-	-236	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

12	4340	X	2473	-0-	-1867	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6667	-0-	-153	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

12	1891 X	1247	-0-	-644	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1891 X	642	-0-	-1249	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					136
01	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					136
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

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

12	5921 X	5012	-0-	-909	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5053	-0-	-868	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

12	5115 X	5088	-0-	-27	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
01	5115 X	4924	-0-	-191	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

12	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					108
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4121	2	13	9	N	12	102	1			18
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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

12	2823 N	2723	-0-	-100	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

12	3596 X	3434	-0-	-162	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

12	6262 X	5931	-0-	-331	-0-	5931	2		N	-0-			-0-
01	6014 X	5546	-0-	-468	-0-	5546	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

12	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

12	3534 X	3214	-0-	-320	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	2228	-0-	-1523	-0-	2228	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 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
12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7412	2	62	4	N	74					127
						81	9									
01	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7121	2	62	4	N	41					168
						45	9									
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

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					78
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					78
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

12	4526 X	4193	-0-	-333	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4315	-0-	-180	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

12	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	775 N	457	-0-	-318	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

12	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 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
12	4402 X	3454	-0-	-948	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

12	4154 X	2717	-0-	-1437	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2611	-0-	-582	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

12	6789 X	6575	-0-	-214	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
01	6789 X	5954	-0-	-835	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					75
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					75
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

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 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
12	2077	X	1190	-0-	-887	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

12	5983	X	5255	-0-	-728	-0-	5193	2	62	4	N	-0-					-0-
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6942	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

12	3565	X	2817	-0-	-748	-0-	2817	2			N	-0-					97
01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			N	-0-					97
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

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

12	1612	X	49	-0-	-1563	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

12	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					115
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					115
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					155
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					155
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

12	4154 X	3566	-0-	-588	-0-	3566	2			N	-0-					153
01	4154 X	2817	-0-	-1337	-0-	2817	2			N	-0-					153
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

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

12	5146 X	4093	-0-	-1053	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4610	-0-	-536	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

12	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2			N	-0-					40
01	3968 X	3294	-0-	-674	-0-	3237	2	57	9	N	52					92
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

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

12	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

12	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7047	2	99	9	N	90	181	1			19
01	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					19
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

12	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

12	4309 X	3014	-0-	-1295	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
01	4309 X	4102	-0-	-207	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

12	4526 X	4193	-0-	-333	-0-	4193 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	4101	-0-	-301	-0-	4101 2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

12	6789 X	5242	-0-	-1547	-0-	5242 2		N	-0-			-0-
01	6758 X	5139	-0-	-1619	-0-	5139 2		N	-0-			-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

12	465 N	375	-0-	-90	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

12	4092 X	3559	-0-	-533	-0-	3559 2		N	-0-			-0-
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4991 X	4629	-0-	-362	-0-	4629 2		N	-0-			90
01	4991 X	4580	-0-	-411	-0-	4580 2		N	-0-			90
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

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-			95
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514 2	9 9	N	8			103
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

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

12	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

12	3100 N	3165	-0-	65	65	3165 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3046	-0-	-54	11	3046 2		N	-0-			-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			52
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			52
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

12	4030 X	3748	-0-	-282	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499 2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

12	6200 X	5477	-0-	-723	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5864	-0-	-336	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

12	4309 X	4188	-0-	-121	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	4094	-0-	-246	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

12	4495 X	4126	-0-	-369	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					71
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					71
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

12	651 N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	589 N	289	-0-	-300	-0-	289	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 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
12	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

12	11842	X	10424	-0-	-1418	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	9484	-0-	-2358	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

12	3100	N	2483	-0-	-617	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	49	1	4110	2	N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	49	1	4418	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

12	2821	X	2796	-0-	-25	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	453	-0-	-291	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
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-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

12	4929	X	4876	-0-	-53	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4516	-0-	-413	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 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
12	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
01	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2		N	-0-			40
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278 2		N	-0-			40
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		N	-0-			94
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680 2		N	-0-			94
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

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 2		N	-0-			-0-
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

12	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

12	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	10304 2		N	-0-			-0-
01	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	10951 2		N	-0-			-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	894	-0-	-222	-0-	894 2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6758 X	5127	-0-	-1631	-0-	5127	2		N	-0-			18
01	6541 X	4445	-0-	-2096	-0-	4445	2		N	-0-			18
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

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

12	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

12	713 N	512	-0-	-201	-0-	512	2		N	-0-			-0-
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2400	-0-	-886	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

12	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
01	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

12	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
01	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

12	4681 X	3680	-0-	-1001	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
01	4495 X	4445	-0-	-50	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7392	2	83	9	N	75					135
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					135
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

12	9114	X	5570	-0-	-3544	-0-	5546	2	24	9	N	22	181	1			35
01	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	7848	2			N	-0-					35
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

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					43
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					43
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

12	4557	X	3979	-0-	-578	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4058	-0-	-499	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

12	7843	X	6472	-0-	-1371	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	4643	-0-	-3200	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

12	992	N	324	-0-	-668	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

12	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

12	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2208	-0-	-613	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	2838	-0-	-262	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

12	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2		Y	-0-			124
01	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8335	2	59 9	Y	54			178
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

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

12	7531 X	3746	-0-	-3785	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		Y	-0-			2
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		Y	-0-			2
02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		Y	-0-			2
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		Y	-0-			2
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2		Y	-0-			2
*05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		Y	-0-			2

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

12	5270 X	4818	-0-	-452	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
01	5270 X	4788	-0-	-482	-0-	4788	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

12	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
01	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2		N	-0-			-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

12	6169 X	5864	-0-	-305	-0-	5864	2		N	-0-			-0-
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2756	-0-	-282	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2816	-0-	-222	-0-	2816	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2		N	-0-			-0-
01	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2		N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

12	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
01	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2		N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

12	5766 X	756	-0-	-5010	-0-	756	2		N	-0-			-0-
01	5766 X	2199	-0-	-3567	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

12	3658 X	2383	-0-	-1275	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	2020	-0-	-1359	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			46
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			46
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 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
12	3302 X	3143	-0-	-159	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

12	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2		N	-0-			-0-
01	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

12	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 2		N	-0-			-0-
01	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2		N	-0-			-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-			47
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-			47
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

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

12	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9854 2		N	-0-			232
01	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9559 2		N	-0-			232
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

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4687 2		N	-0-			-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2		N	-0-			126
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			126
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

12	3007 X	2977	-0-	-30	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2272	-0-	-735	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

12	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2		N	-0-			-0-
01	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

12	3379 X	2880	-0-	-499	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2		N	-0-			-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

12	10354 X	7988	-0-	-2366	-0-	7988	2		N	-0-			-0-
01	9362 X	8183	-0-	-1179	-0-	8183	2		N	-0-			-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2		N	-0-			-0-
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		N	-0-			86
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2		N	-0-			86
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

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

12	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157 2		N	-0-			-0-
01	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8624 2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

12	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-			-0-
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

12	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246 2		N	-0-			-0-
01	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

12	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3135	-0-	-554	-0-	3135 2		N	-0-			-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2907 2	24 9	Y	22			92
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4764 2	2 9	Y	2	90 1		4
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757 X	4010	-0-	-6747	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	7657 X	4624	-0-	-3033	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

12	1023 N	371	-0-	-652	-0-	371	2			N	-0-					52
01	1457 N	1201	-0-	-256	-0-	1201	2			N	-0-					52
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					120
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					120
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

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

12	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

12	2294 N	2068	-0-	-226	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

12	3162 X	2648	-0-	-514	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2693	-0-	-469	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1742	-0-	-273	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

12	5363 X	4270	-0-	-1093	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
01	5363 X	4912	-0-	-451	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

12	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

12	3224 X	3101	-0-	-123	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
01	2976 X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

12	3534 X	3321	-0-	-213	-0-	3321	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3280	-0-	-254	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 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
12	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

12	3100 N	3467	-0-	367	367	3467	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3566	-0-	466	833	3566	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

12	4619 X	4550	-0-	-69	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	4557 X	4179	-0-	-378	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

12	2757 N	2658	-0-	-99	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

12	7378 X	5949	-0-	-1429	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
01	7006 X	6533	-0-	-473	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

12	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

12	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 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
12	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
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-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	49	1	5897	2	N	-0-					-0-
01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	49	1	5590	2	N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					75
01	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6941	2	8	9	N	7					82
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

12	1333 N	944	-0-	-389	-0-	944	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	757	-0-	-297	-0-	757	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
01	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

12	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4453	2	24	9	Y	22					92
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4142	2	2	9	Y	2	90	1			4
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2754	-0-	-253	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
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-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

12	6758 X	5964	-0-	-794	-0-	5964	2			N	-0-					111
01	6262 X	6018	-0-	-244	-0-	5931	2	87	9	N	79					190
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

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

12	4960 X	4668	-0-	-292	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
01	4898 X	4600	-0-	-298	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

12	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

12	3162 X	2861	-0-	-301	-0-	2861	2			N	-0-					80
01	3162 X	2825	-0-	-337	-0-	2825	2			N	-0-					80
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

12	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

12	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
01	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

12	3658 X	1988	-0-	-1670	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	3410	-0-	-248	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6814	2	131	9	N	119					168
01	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					168
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

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

12	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
01	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

12	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	3658 X	2738	-0-	-920	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

12	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014 X	2759	-0-	-3255	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	5952 X	2388	-0-	-3564	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

12	3906 X	3174	-0-	-732	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	3436	-0-	-470	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

12	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293	2			N	-0-					25
01	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	17293	2			N	-0-					25
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

12	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2567	2	19	9	N	17	94	1			92
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					92
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

12	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

12	5146 X	4575	-0-	-571	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	5146 X	4391	-0-	-755	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

12	22350 X	22350	-0-	-0-	-0-	22350	2			N	-0-					51
01	22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	22215	2			N	-0-					51
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

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

12	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

12	4340 X	3850	-0-	-490	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	3547	-0-	-793	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

12	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
01	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

12	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4518	-0-	-752	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

12	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

12	46097	X	46097	-0-	-0-	-0-	46097	2			N	-0-					142
01	45266	X	45266	-0-	-0-	-0-	45058	2	208	9	N	189					331
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

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

12	20234	X	20234	-0-	-0-	-0-	20234	2			N	-0-					87
01	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	19401	2			N	-0-					87
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

12	47275	X	43271	-0-	-4004	-0-	43271	2			N	-0-					27
01	47275	X	41260	-0-	-6015	-0-	41260	2			N	-0-					27
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

12	51615	X	51615	-0-	-0-	-0-	51615	2			N	-0-					30
01	50460	X	50460	-0-	-0-	-0-	50460	2			N	-0-					30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					38
01	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	20003	2			N	-0-					38
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

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

12	47864	X	41245	-0-	-6619	-0-	41245	2			N	-0-					37
01	47864	X	39468	-0-	-8396	-0-	39468	2			N	-0-					37
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

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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					2
01	248	X	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3023	2	8	9	N	7					171
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2952	2	22	9	N	20					191
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

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7068 X	6494	-0-	-574	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
01	7068 X	6443	-0-	-625	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	217 X	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217 X	18	-0-	-199	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	403 X	44	-0-	-359	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	403 X	30	-0-	-373	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					15
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					15
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6820 X	5586	-0-	-1234	-0-	5586	2			N	-0-					39
01	6820 X	6378	-0-	-442	-0-	6378	2			N	-0-					39
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	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

12	3534 X	3495	-0-	-39	-0-	3455	2	40	9	N	36					185
01	3720 X	1759	-0-	-1961	-0-	1746	2	13	9	N	12					197
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	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					69

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	868 N	189	-0-	-679	-0-	59	1	130	2	N	-0-					119
01	3007 N	187	-0-	-2820	-0-	61	1	126	2	N	-0-					119
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

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

12	496 N	322	-0-	-174	-0-	101	1	221	2	N	-0-					1
01	527 N	349	-0-	-178	-0-	114	1	235	2	N	-0-					1
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

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

12	1302 N	477	-0-	-825	-0-	150	1	327	2	N	-0-					166
01	992 N	300	-0-	-692	-0-	98	1	202	2	N	-0-					166
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

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	83	1	181	2	N	-0-					36
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
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

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

12	155	N	81	-0-	-74	-0-	25	1	56	2	N	-0-					30
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	17	1	35	2	N	-0-					30
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

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			79
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			79
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

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
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-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
01	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

12	1643 X	388	-0-	-1255	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

12	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-			-0-
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	4185 X	3459	-0-	-726	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
01	4092 X	2725	-0-	-1367	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	11842 X	7791	-0-	-4051	-0-	7791	2		N	-0-			-0-
01	11811 X	10582	-0-	-1229	-0-	10582	2		N	-0-			-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3627 X	986	-0-	-2641	-0-	986	2		N	-0-			-0-
01	3627 X	949	-0-	-2678	-0-	949	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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-

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

12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	156	1	341	2	N	-0-				6
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	184	1	378	2	N	-0-				6
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

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	3100	N	2822	-0-	-278	1724	2778	2	44	9	Y	40						80
01	3100	N	2560	-0-	-540	1184	2450	2	110	9	Y	100	180	1				-0-
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	1902	-0-	-588	-0-	1869	2	33	9	Y	30						90
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						90

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

12	992	N	362	-0-	-630	-0-	72	1	290	2	N	-0-				60
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	248	1	1379	2	N	-0-				60
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

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	248	N	25	-0-	-223	-0-	1	1	24	2	N	-0-				63
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	N	-0-				63
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

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

12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	149	1	109	2	N	-0-				144
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	152	1	40	2	N	-0-				144
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

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	304	1	223	2	N	-0-				145
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	295	1	77	2	N	-0-				145
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

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	80	1	59	2	N	-0-			94
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	81	1	21	2	N	-0-			94
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

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	224	1	164	2	N	-0-			140
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	198	1	52	2	N	-0-			140
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

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	155	1	113	2	N	-0-			204
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	185	1	48	2	N	-0-			204
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

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

12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	351	1	1166	2	N	-0-			-0-
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	309	1	1611	2	N	-0-			-0-
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-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	139	-0-	-78	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
01	372	N	228	-0-	-144	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
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-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	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

12	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					43
01	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					43
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

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

12	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	663	1	2000	2	N	-0-					89
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	451	1	2263	2	N	-0-					89
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

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPÈLINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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

12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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

12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	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 #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

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

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123			240
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	203			443
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	374	346	1	192
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	157	1	113
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

12	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	707 8	1 9	2183	2	N	7			185
01	3100 X	1000	-0-	-2100	-0-	707	1	293	2	N	-0-			185
02	2492 X	2379	-0-	-113	-0-	638 8	1 9	1733	2	N	7			192
03	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	707 23	1 9	2362	2	N	21			213
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	684 19	1 9	2379	2	N	17	182	1	48
*05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	707 22	1 9	2491	2	N	20			68

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	2690	3		N	-0-			-0-
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
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-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

12	2883 X	1944	-0-	-939	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
01	2883 X	1935	-0-	-948	-0-	1935	3		N	-0-			-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

12	2387 X	2288	-0-	-99	-0-	2288	3		N	-0-			-0-
01	2449 X	2355	-0-	-94	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

12	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3596	-0-	-620	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

12	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3087	-0-	-1036	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

12	1364	N	1023	-0-	-341	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
01	4681 X	4189	-0-	-492	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

12	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

12	279 X	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	217 X	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

12	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

12	3007 X	2737	-0-	-270	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

12	3782 X	3647	-0-	-135	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
01	3720 X	3178	-0-	-542	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8339	X	7930	-0-	-409	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	8121	-0-	-125	-0-	8121	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

12	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5780	-0-	-544	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

12	8060	X	7585	-0-	-475	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	7449	-0-	-611	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

12	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

12	10354	X	7901	-0-	-2453	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	8207	-0-	-2085	-0-	8207	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	9300 X	4408	-0-	-4892	-0-	4408	3		N	-0-			-0-
01	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	3		N	-0-			-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3		N	-0-			-0-
01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3		N	-0-			-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3		N	-0-			-0-
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3		N	-0-			-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

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

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

12	4061 X	3512	-0-	-549	-0-	3512	3		N	-0-			-0-
01	3906 X	3667	-0-	-239	-0-	3667	3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 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
12	8804	X	2197	-0-	-6607	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	2314	-0-	-6490	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

12	4526	X	4519	-0-	-7	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

12	4464	X	3582	-0-	-882	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2945	-0-	-1085	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
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-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

12	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	1186	-0-	-271	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
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-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

12	6944	X	6468	-0-	-476	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6449	-0-	-402	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
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-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

12	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					52
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					52
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

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2137	-0-	-95	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2139	-0-	-93	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3438	-0-	-654	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	3			N	-0-					-0-
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

12	8587	X	6838	-0-	-1749	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	7014	-0-	-1573	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

12	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

12	10168	X	8846	-0-	-1322	-0-	8846	3			N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674 X	1426	-0-	-248	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

12	6541 X	5916	-0-	-625	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
01	6541 X	6136	-0-	-405	-0-	6136	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

12	2852 X	1652	-0-	-1200	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1674 X	1049	-0-	-625	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

12	899 N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	929	-0-	-94	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1395	N	939	-0-	-456	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	853	-0-	-542	-0-	853	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	745	-0-	-1053	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	793	-0-	-881	-0-	793	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3823 X	3164	-0-	-659	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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

12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
01	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3		N	-0-			-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		N	-0-			-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

12	3627	X	960	-0-	-2667	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

12	2325	N	1697	-0-	-628	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

12	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	-0-	487	3		N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	-0-	434	3		N	-0-					-0-
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	-0-	462	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

12	2852	X	2263	-0-	-589	-0-	-0-	2263	3		N	-0-					-0-
01	2852	X	2408	-0-	-444	-0-	-0-	2408	3		N	-0-					-0-
02	2464	X	1799	-0-	-665	-0-	-0-	1799	3		N	-0-					-0-
03	2635	X	2152	-0-	-483	-0-	-0-	2152	3		N	-0-					-0-
04	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	-0-	2080	3		N	-0-					-0-
05	2418	X	2159	-0-	-259	-0-	-0-	2159	3		N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

12	1178	X	970	-0-	-208	-0-	-0-	970	3		N	-0-					-0-
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-					-0-
02	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-					-0-
03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-					-0-
04	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-					-0-
*05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-					-0-
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
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-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

12	1798	X	1581	-0-	-217	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

12	2015	N	1252	-0-	-763	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

12	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

12	1364 N	960	-0-	-404	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

12	2666 N	2330	-0-	-336	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
01	2573 N	1833	-0-	-740	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	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 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

12	6231	X	4840	-0-	-1391	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4707	-0-	-1183	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

12	1519	N	751	-0-	-768	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	751	-0-	-644	-0-	751	3			N	-0-					-0-
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-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	1911	R	1911	-0-	-0-	-0-	1842	2	69	9	Y	63	95	1			30
01	1685	R	1685	-0-	-0-	-0-	1610	2	75	9	Y	68	82	1			16
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

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

12	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1768	2	66	9	Y	60	91	1			74
01	1901	R	1901	-0-	-0-	-0-	1825	2	76	9	Y	69	93	1			50
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

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	R	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3	4	1			6
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1	2	1			5
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1349	2	79	9	N	72					341
01	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1272	2	62	9	N	56	185	1			212
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

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	245	2	6	9	Y	5	5	1			116
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					116
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	NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT					104

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

12	14B2 EXT	45	-0-	45	45	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT	21	-0-	21	66	21	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	434 N	18	-0-	-416	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	700					Y	NO RPT					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1163	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3213					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1847	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	4369					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1469	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3785					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1106	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1209 N	870	-0-	-339	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	34				Y	NO RPT			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
05	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

12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	248	3	481	9	Y	437	423	0	1	1	47
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	248	3	475	9	Y	432	443	0			36
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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	1			37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	33	1			33
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1818	X	58	-0-	-1760	-0-	58	3			N	-0-				-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

12	1178	N	731	-0-	-447	-0-	18	1	713	2	N	-0-				-0-
01	1023	N	453	-0-	-570	-0-	11	1	442	2	N	-0-				-0-
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-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	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

12	18755	#	8501	-0-	-10254	-0-	8501	3			N	-0-				-0-
01	18755	#	9238	-0-	-9517	-0-	9238	3			N	-0-				-0-
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-

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

12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-				-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-				-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6730	2	109	9	N	99	183	1			66
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6753	2	89	9	N	81					147
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	N	-0-					104
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	39	1	202	2	N	-0-					104
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

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	476	1	2469	2	N	26	185	1			115
							29	9									
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	582	1	3017	2	N	105					220
							116	9									
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									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1607	-0-	-253	-0-	258	1	1336	2	N	12					184
							13	9									
01	2232	X	1745	-0-	-487	-0-	279	1	1448	2	N	16					200
							18	9									
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									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

12	124	X	121	-0-	-3	-0-	17	1	104	3	N	-0-					35
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	N	-0-					35
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

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

12	124	X	116	-0-	-8	-0-	16	1	100	3	N	-0-					44
01	93	X	54	-0-	-39	-0-	10	1	44	3	N	-0-					44
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

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3746	2	25	9	N	23	173	1			123
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4152	2	30	9	N	27					150
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

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2027	2	30	9	N	27	179	1			121
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2106	2	32	9	N	29					150
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

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

12	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1878	3	15	9	N	14					58
*01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2256	3	17	9	N	15					73
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	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					121

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	N	-0-					48
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					48
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

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
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-